

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

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

AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
L. CORNELIUS		WELL #: 13		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE				
BBX OPERATING, L.L.C. BONETTI, LOUISE				058908							
		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906							
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLIPDP II, LLC				100467							
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.10598 - 10709
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

BAYOU BEND CCS LLC				100489							
SL20220050		WELL #:		M 1	RRCID ->	298601	COMPL. DATE	04/08/2024	TOTAL DEPTH	8408	PERF. N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
GCOWS OPERATING LLC				102135										
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:	16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BULL OPERATING, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081								
BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8588 - 8762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	160370	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	1.0830 - 11932
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	1.2690 - 12730
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-		-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-		-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-		-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-		-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-		

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489								
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	1.0489 - 10511
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA					
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508								
PRASFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307	- 14328			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283	- 13395			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JHP OPERATING, LLC				432463								
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952								
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KD ENERGY, LLC				452996								
MATL		WELL #:		1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
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 AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	- 8027
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

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

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 16520	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

NECHES TRANSPORT INC. BP "B"			601854 WELL #: 1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

HICKORY CREEK			WELL #: 1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK										
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854													
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC MONTE CARLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POCO LLC HBR RUBEL		WELL #:		1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC STAFFORD, JOE W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9120 - 9126						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	- 11055	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 294857	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 14374	PERF. N/A		
RAVEN FOREST UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 294857	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 14374	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2024										

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

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

RUST OIL CORP.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA				
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277							
HERRIN				WELL #: 1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HOSS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF. 12770 - 16190			
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303							
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC				856467							
GRANBURY				WELL #: 1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645 - 10809			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON							
TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12082 - 12088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

VIA OIL COMPANY				884905										
SMITHERS		WELL #:			RRCID ->	163769	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	11642	PERF. N/A			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999														

VIPER S.W.D., LLC				886209										
MALOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 5734 - 5742			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263														
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PDO PAINTER										WELL #: 1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099 - 1104		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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-
ZARVONA ENERGY LLC				950523												
BLACK STONE "DJ"				WELL #: 1		RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #: 1		RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PHILLIPS LAKE				WELL #: 1		RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 3		RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND		
ZAZA ENERGY, LLC				950545					
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ACE, NORTH (2850)				00420 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734					
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 293200	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2806 - 2856	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-

FRIO RESOURCES, LLC				286622			CNTY: POLK		
SARAH F. WING									
		WELL #:		89	RRCID -> 294067	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 2999	PERF. 2784 - 2792	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2024									

ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734					
SANTA FE "B"		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ACE, NORTH (4830)				00420 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734					
BLUE BRANCH		WELL #:			RRCID -> 291217	COMPL. DATE 02/28/2021	TOTAL DEPTH 6412	PERF. 5064 - 5067	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2022									

ACE, NORTH (4850)				00420 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734					
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		1	RRCID -> 294075	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 5051	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) LOW-END OIL LLC ARCO FEE 99 UNIT		00650 076 510360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
WELL #:		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 6476 - 6482			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018											

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) DELFIN OPERATING, LLC PINEY WOODS		00650 684 212175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
WELL #:		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7280 - 7284			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	599		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	599		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	599		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	599		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	611	12 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	611		Y	NO RPT			-0-

PINEY WOODS		WELL #:		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7374 - 7382	
08	DLQ G-10	30	-0-	30	3664	24 2	6 9	Y	5		58
09	DLQ G-10	31	-0-	31	3695	25 2	6 9	Y	5		63
10	DLQ G-10	85	-0-	85	3780	83 2	2 9	Y	2		65
11	DLQ G-10	54	-0-	54	3834	54 2		Y	-0-		65
12	DLQ G-10	65	-0-	65	3899	52 2	13 9	Y	12		77
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3899			Y	NO RPT		77

TEXLA MILL		WELL #:		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7734 - 7744	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
01	14B2 EXT	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			
WELL #:		RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9780 - 9828			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	57 2	19 9	N	17		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		64
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	52 2	22 9	N	20		84
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	25 2	13 9	N	12		96
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	71 2	22 9	N	20		116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

H J BALLARD		WELL #:		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9308 - 9316	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365
MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024

08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3782	2	304	9	N	276	350	1			565
09	5610 X	3540	-0-	-2070	-0-	3361	2	179	9	N	163	354	1			374
10	5797 X	3542	-0-	-2255	-0-	3376	2	166	9	N	151	351	1			174
11	5610 X	3772	-0-	-1838	-0-	3607	2	165	9	N	150					324
12	4464 X	3896	-0-	-568	-0-	3531	2	365	9	N	332	359	1			297
01	4092 X	3810	-0-	-282	-0-	3495	2	315	9	N	286	177	1			406

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FAFO OPERATING LLC 101750
ORISKANY A-152 WELL #: 1 RRCID -> 296028 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 11306

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2025

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2025

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

08	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										
09	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-					35
10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	178	2	48	9	N	44				79
*11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	151	2	20	9	N	18				97
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	168	2	20	9	N	18				115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					115

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.//		00798 850	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS			
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
MURPHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9668 - 9690
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3	N	-0-			102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			102
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			102
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			102
*12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	8	1	N	-0-			102
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			102

GERRY SAUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9767 - 9780
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COMANCHE				WELL #:	1	RRCID ->	289087	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9525 - 9538
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			30

GAMBLE, P.K. ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9826 - 9836
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-			29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
11	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			29

ASTER (JACKSON)				01476 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER			
TRIANGLE OPERATING COMPANY, LLC				102247								
SELASSIE				WELL #:	2	RRCID ->	293588	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1694 - 1700
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1609			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1609			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1609												
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-

SELASSIE				WELL #:	1	RRCID ->	293625	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1694 - 1700
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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

 ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
 TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621		N	NO RPT		64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621		N	NO RPT		64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621		N	NO RPT		64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621		N	NO RPT		64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621		N	NO RPT		64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621		N	NO RPT		64

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SMU WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924

08	7750 #	345	-0-	-7405	-0-	242 2	103 9	N	94	167 1	15
09	240 #	204	-0-	-36	-0-	187 2	17 9	N	15		30
10	279 #	181	-0-	-98	-0-	178 2	3 9	N	3		33
11	330 #	135	-0-	-195	-0-	120 2	15 9	N	14		47
12	341 #	80	-0-	-261	-0-	80 2		N	-0-		47
01	341 #	20	-0-	-321	-0-	20 2		N	-0-		47

 ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) 01490 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 LLOX, L.L.C. 504583
 EDGAR R. MAXEY WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575

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

 EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 05/06/2023 TOTAL DEPTH 14513 PERF.14192 - 14362

08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-		455
09	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5412 2	153 4	Y	352	532 1	275
						387 9					
10	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	11047 2	324 4	Y	649	699 1	225
						714 9					
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-		225
12	6138 X	4884	-0-	-1254	-0-	4445 2	188 4	Y	228	180 1	273
						251 9					
01	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-			Y	-0-		273

ALLEN DOME		01657 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650												
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 2594 - 2596				
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
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024 - WELL PLUGGED 10/25/24														

PERRY		WELL #: 2		RRCID -> 288499		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 2124 - 2581				
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24														

ALLEN DOME (10,800)		01657 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SPOHN FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 280236		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 11602		PERF.10707 - 10746			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 295303		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10797 - 10838		
08	0	6041	-0-	6041	B	202406	231 1	5532 2	N	253	371 1	324
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				202406								
09	42780	-0-	-0-	-42780	B	159626			N	97		421
10	0	28551	-0-	28551	B	188177	630 1	26477 2	N	1313	1383 1	351
							1444 9					
11	0	15506	-0-	15506	B	203683	630 1	14066 2	N	736	721 1	366
							810 9					
12	0	8243	-0-	8243	B	211926	378 1	7263 2	N	547	551 1	362
							602 9					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	211926			N	NO RPT		362

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967								
STATE TRACT 21				WELL #: 1	RRCID -> 272065	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 4498	- 4502			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	- 6384			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836								
ERNST, SUNNY				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	- 15106			
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

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

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON					
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836								
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	- 13816			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON															
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC //CONT.// 684836															
SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 269298 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
TACQUARD WELL #: 1 RRCID -> 188975 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110															
08	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	1892	1	8491	2	N	345	552	1	143
							380	9							
09	9840	X	194	-0-	-9646	-0-	194	2			N	-0-			143
10	11470	X	8846	-0-	-2624	-0-	1480	1	6902	2	N	422	380	1	185
							464	9							
11	11100	X	10901	-0-	-199	-0-	1918	1	8469	2	N	467	364	1	288
							514	9							
12	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	2128	1	8135	2	N	454	556	1	186
							499	9							
01	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	1549	1	8931	2	N	497	371	1	312
							547	9							

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON															
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089															
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS 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

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
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146	- 10304
08 14B2 EXT	57	-0-	57	563	57	1		Y	-0-			61
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563				Y	-0-			61
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563				Y	-0-			61
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563				Y	-0-			61
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563				Y	-0-			61
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563				Y	-0-			61

ALTAIR (WILCOX 10,200)				02045 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
CLINTON, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	10216	PERF.10176	- 10190
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)				02045 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10217	- 10223
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

ALTAIR (YEGUA)				02045 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120707	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 6057	- 6062
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5236	- 5240
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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

ALTAIR (YEGUA 5150)		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAIT, M.		WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18

ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
INLAND RECYCLING, LLC		424632							
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALVIN, NORTH (8400)		02110 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
PETRON ENERGY, INC.		660821							
TRISCH		WELL #: 3		RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2019									

ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC		682057							
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
GCOWS OPERATING LLC		102135								
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 11368 - 11376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
MERTA HEIRS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	287774	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	8358	PERF. 8062 - 8160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	13

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	2	RRCID ->	246914	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4427 - 4431
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2024										

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
JOHNSON HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	271101	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 4036 - 4040
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		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
08	93 N	30	-0-	-63		-0-	30 2	N	-0-	45
09	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43 2	N	-0-	45
10	31 N	28	-0-	-3		-0-	28 2	N	-0-	45
11	30 N	18	-0-	-12		-0-	18 2	N	-0-	45
12	31 N	9	-0-	-22		-0-	9 2	N	-0-	45
01	31 N	10	-0-	-21		-0-	10 2	N	-0-	45

OIL AND GAS DIVISION

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
 MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

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

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024

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

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) 02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 DOROTIK, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784

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
08	4681	#	4223	-0-	-458	-0-	336	1	3881	2	N	5	176	1			21
09	4530	#	4426	-0-	-104	-0-	416	1	4001	2	N	8					29
10	4371	#	3950	-0-	-421	-0-	418	1	3514	2	N	16					45
11	4391	R	4391	-0-	-0-	-0-	433	1	3955	2	N	3					48
12	4588	#	3787	-0-	-801	-0-	436	1	3345	2	N	5					53
*01	5400		5056	-0-	-344	-0-	334	1	4713	2	N	8					61

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) 02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 FUCIK, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906

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
08	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					125
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					125
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					125
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					125
12	744	N	403	-0-	-341	-0-	403	2			N	-0-					125
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					125

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
LICHNOVSKY												
02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1669 2	3	9	Y	3	137
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			Y	-0-	137
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			Y	-0-	137
11		1620 N	831	-0-	-789	-0-	831 2			Y	-0-	137
12		1302 N	386	-0-	-916	-0-	386 2			Y	-0-	137
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			Y	-0-	137

ANAHUAC												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.												
WILCOX G.C. ET AL												
02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
549836												
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1												
WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1												
WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A.D.												
WELL #: 19 RRCID -> 058131 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ENGELS, M. H.		WELL #: 2		RRCID -> 122704		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6698 - 6714			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #: 36		RRCID -> 142150		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6822			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	- 6748		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	- 6726		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6681 - 6697	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 3A		RRCID -> 162280	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6916	- 6984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 15		RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 6826	- 7044		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)		02468 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 1669 - 1672			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)		02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ENGLLES, MAX H.		WELL #:	1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085 PERF. 6006 - 6034			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)		02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #:	29	RRCID ->	115737	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	7361 PERF. 6192 - 6196			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 6232 - 6238			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173 PERF. 7982 - 8000			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710													
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852	-	7860			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332	-	6440		

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

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

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

WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300												
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1821	1	349	2	N	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	1		2	N	-0-	-0-
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	94	1		2	N	-0-	-0-
11	2100 N	109	-0-	-1991	-0-	107	1		2	N	-0-	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	128	1		6	N	-0-	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	59	1		2	N	-0-	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC (MIOCENE 10) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217					Y	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-0-	-180					Y	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-0-	-341					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 17)		02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 200663		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 4235 - 4241		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)		02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 4578 - 4584		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)		02468 843		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 171362		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 4898 - 4904		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 2900)		02468 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD, J. E. A/C-2		WELL #: 19 F		RRCID -> 093885		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 2927 - 2933		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-

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

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

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

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

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	280	-0-	280	4167	280 1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	290	-0-	290	4457	290 1		N	-0-			-0-
10	14B DENY	220	-0-	220	4677	220 1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	290	-0-	290	4967	290 1		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4967			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4967			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

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

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

08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			205
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			205
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			205
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			205
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			205
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			205

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

08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			26
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			26
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			26
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			26
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			26
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	4340 X	120	-0-	-4220	-0-	120 2		Y	-0-			68
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3143 2	78 9	Y	71	71 1		68
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4347 2	78 9	Y	71	71 1		68
11	4200 X	3779	-0-	-421	-0-	3779 2		Y	-0-			68
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3499 2	79 9	Y	72	72 1		68
*01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		Y	-0-			68

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	80 2	156 9	N	142	142 1		65
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	80 2	193 9	N	175	175 1		65
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	80 2	193 9	N	175	175 1		65
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	80 2	195 9	N	177	177 1		65
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			65
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	80 2	196 9	N	178	178 1		65

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 2		N	-0-			299
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			299
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			299
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			299
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			299
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			299

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			23
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			23
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			23
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			23
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			23
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			23

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			84
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	60 2	118 9	Y	107	107 1		84
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	60 2	118 9	Y	107	107 1		84
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			84
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	60 2	119 9	Y	108	108 1		84
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			84

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

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)		//CONT.//		02886	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		860554										
MUNSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	213143	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12112	-	12134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-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	09/09/1997	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5042	-	5250
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (BUDA)				03310	200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION				328347										
CLARK, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	106807	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9257	-	9286
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
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-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)				03310	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
RHC ENERGY (USA) LLC				704798										
KENLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	253375	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9290	-	14650
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)				03310	425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
PONTIAC OIL, INC.				670449										
TEMPLE		WELL #:			RRCID ->	085004	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	11380	-	11521
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
		PLUGGED AND ABANDONED		12/13/2016										

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 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

08		1271 N	1073	-0-	-198	-0-	900	2	173	9	N	157	177	1	126
09		1230 N	1135	-0-	-95	-0-	905	2	230	9	N	209	177	1	158
10		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	800	2	230	9	N	209	174	1	193
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	816	2	234	9	N	213	179	1	227
12		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	938	2	208	9	N	189	179	1	237
01		1023 N	739	-0-	-284	-0-	579	2	160	9	N	145	299	1	83

LANGHAM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 281876			COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584				
08		899 N	765	-0-	-134	-0-	697	2	68	9	N	62	177	1	83
09		540 N	511	-0-	-29	-0-	494	2	17	9	N	15			98
10		899 N	791	-0-	-108	-0-	738	2	53	9	N	48			146
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	691	2	153	9	N	139	179	1	106
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	658	2	74	9	N	67			173
01		806 N	263	-0-	-543	-0-	191	2	72	9	N	65	170	1	68

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)			03720 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FAYETTE				
MCA PETROLEUM CORPORATION			537160												
EAST ARNIM UNIT			WELL #: 106		RRCID -> 280938			COMPL. DATE 03/15/2015			TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)			03866 187		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN				
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC			102553												
ARRIOLA #3 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 185135			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHBY (FRIO, LOWER)			04022 330		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651												
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 176426			COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770				
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021															

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R.B. ET AL WELL #: RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021																

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021																

TRULL, R. B. ET AL WELL #: RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021																

FLOWERS FOUNDATION WELL #: RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021																

TRULL, R. B. ET AL WELL #: RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021																

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2025

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2025

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2025

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2025

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

M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2025												

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025												

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

08	18910	63	-0-	-18847	-0-	63	2	N	-0-			149
09	12780 #	71	-0-	-12709	-0-	71	2	N	-0-			149
10	11594 #	64	-0-	-11530	-0-	64	2	N	-0-			149
11	11220 #	NO RPT	-0-	-11220	-0-			N	NO RPT			149
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			149
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			149

BSR (SUB-CLARKSVILLE) 04845 320 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BSR (SUBCLARKSVILLE) WELL #: 803 RRCID -> 292605 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738

08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			82
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			82
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			82
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			82
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 293429 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8882 - 8895

08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	9	1	3
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	3	1	-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718	
OL ARMY UNIT											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALIANA UNIT		05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
WALKER #1		609267		WELL #: 1		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER LAKE (GLENROSE "B")		05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267		WELL #: 1		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200	
WALKER #1											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380	
NILSON											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NILSON		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WELL #: 2		386310		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		35

PIERCE RANCH		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WELL #: A 1		386310		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//	05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282269	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	1901	RRCID ->	005041	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6185 - 6216
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T104	RRCID ->	005043	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6208 - 6218
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520													
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID ->	005049	COMPL. DATE	11/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6243 - 6254					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6158 - 6190					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520										
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:		5	RRCID ->	044206	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:		6	RRCID ->	044207	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	049380	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13398	PERF.	6192 - 6226		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES "C"		WELL #:		7	RRCID ->	054048	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	6188 - 6228		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	054589	COMPL. DATE	02/26/1973	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #:		5I	RRCID ->	064912	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	6190 - 6214		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #:		3 I	RRCID ->	092897	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6208 - 6226		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170				
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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS									
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520															
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184									
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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260									
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161									
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185									
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248									
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4330 - 4570		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520							
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #:	5	RRCID -> 166857	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6567	- 6572		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:	9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7007	- 7034		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 06/25/2024	TOTAL DEPTH 6432	PERF. 7396	- 7422		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

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

BANKSTON (14300 SAND)		05503 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
BP AMERICA A-3		WELL #: 1		RRCID -> 206247		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)		05560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GEC OPERATING, INC.		291931								
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 223374		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
BARBERS HILL		05651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC		576980								
GAS STORAGE TERMINAL		WELL #: 20E		RRCID -> 278980		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
WHALEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED_____		07/31/1997								

OIL AND GAS DIVISION

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

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

BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681										
COBB, F. G., -B-		WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MOORE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681										
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330		
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	1	2	2	Y	-0-	41
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	664	1	3	2	Y	-0-	41
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	654	1	3	2	Y	-0-	41
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	1	2	2	Y	-0-	41
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1	1	1378	2	Y	-0-	41
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		41	

BAY CITY (9050 FRIQ)		06287 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 295688		COMPL. DATE 05/27/2023		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9073 - 9077		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

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

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #:		2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	0 #	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
METZGER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
METZGER GAS UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
RUGELEY GAS UNIT		WELL #:		3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)		06288 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 M		RRCID -> 005106		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (10,000 A)		//CONT.// 06288 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
METZGER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256696		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10312 - 10338					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
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

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

METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252		PERF. 3776 - 3956					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10054 - 10114					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEACH CITY (VKSGB GYRO K)				06405 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12042 - 12108		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226 - 9246
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

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

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)		06513 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
STADE, EDWIN		WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF. 13408 - 15150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
B. TRUETT SW		WELL #:	1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3380 - 3395
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)		06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
B.P. AMERICA B		WELL #:	1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6768 - 6770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
BEECH CREEK A		WELL #:	2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 6763 - 6766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
BBX OPERATING, L.L.C.		058908								
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 13669 - 14770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
		058908								
		WELL #:		RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9882 - 9892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 058908										
ABSOLUTE POWER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 298341		COMPL. DATE 05/13/2024		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13176 - 13638				
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
05	0	4471	-0-	4471 B	-0-	4443 3	28 9	N	25			25
06	7163 X	11676	-0-	4513 B	-0-	11040 3	636 9	N	578			603
07	17081 X	14143	-0-	-2938 B	-0-	13492 3	651 9	N	592	1066 1		129
08	17081 X	18883	-0-	1802 B	-0-	18235 3	648 9	N	589	541 1		177
09	16530 X	17842	-0-	1312 B	-0-	17248 3	594 9	N	540	522 1		195
10	17081 X	11870	-0-	-5211 B	-0-	11466 3	404 9	N	367	357 1		205
*11	16530 X	-0-	-0-	-16530 B	-0-			N	-0-			-0-
12	17081 X	5400	-0-	-11681 B	-0-	4991 3	409 9	N	372	185 1		274
01	17081 X	NO RPT	-0-	-17081 B	-0-			N	NO RPT			274

IRON RIDGE OPERATING, LLC		102406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
KELLY'S HEROES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125 PERF.13921 - 13970				
08	25017 X	20082	-0-	-4935 B	-0-	18864 3	1218 9	N	1107	1060 1		301
09	23160 X	16456	-0-	-6704 B	-0-	15433 3	1023 9	N	930	1022 1		209
10	23932 X	15758	-0-	-8174 B	-0-	14779 3	979 9	N	890	881 1		218
11	22080 X	11791	-0-	-10289 B	-0-	10908 3	883 9	N	803	687 1		334
12	20088 X	11567	-0-	-8521 B	-0-	10908 3	659 9	N	599	708 1		225
01	20088 X	NO RPT	-0-	-20088 B	-0-			N	NO RPT			225

THUNDERBOLT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642				
08	10199 X	4865	-0-	-5334 B	-0-	4415 3	450 9	N	409	349 1		205
09	8790 X	4842	-0-	-3948 B	-0-	4415 3	427 9	N	388	354 1		239
10	6579 X	6579	-0-	-0- B	-0-	6113 3	466 9	N	424	526 1		137
11	9814 X	9814	-0-	-0- B	-0-	9101 3	713 9	N	648	530 1		255
*12	9758 X	9758	-0-	-0- B	-0-	9101 3	657 9	N	597	513 1		339
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-			N	NO RPT			339

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
SWAMP MONSTER		WELL #: 1		RRCID -> 284636		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550				
08	20212 X	16916	-0-	-3296 B	-0-	739 1	15146 2	N	937	909 1		596
09	19530 X	15385	-0-	-4145 B	-0-	1031 9						
10	19902 X	12922	-0-	-6980 B	-0-	720 1	13675 2	N	900	911 1		585
11	19020 X	162	-0-	-18858 B	-0-	990 9						
12	16926 X	-0-	-0-	-16926 B	-0-	673 1	11327 2	N	838	1091 1		332
01	16926 X	-0-	-0-	-16926 B	-0-	922 9						
						161 1	1 9	N	1	173 1		160
								N	7			167
								N	-0-			167

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246				
08	36053 X	27501	-0-	-8552 B	-0-	646 1	25183 2	N	1520	1585 1		391
09	34051 X	34051	-0-	-0- B	-0-	1672 9						
10	33883 X	33379	-0-	-504 B	-0-	747 1	31232 2	N	1884	1802 1		473
11	33153 X	33153	-0-	-0- B	-0-	2072 9						
12	36054 X	36054	-0-	-0- B	-0-	731 1	30577 2	N	1883	2149 1		207
01	35185 X	33361	-0-	-1824 B	-0-	2071 9						
						954 1	30100 2	N	1908	1788 1		327
						2099 9						
						904 1	32786 2	N	2149	2172 1		304
						2364 9						
						926 1	30198 2	N	2034	2173 1		165
						2237 9						

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13838 - 13848			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	7657 X	5553	-0-	-2104 B	-0-		5331	3	222	9	N	202	183	1	219
09	7410 X	7061	-0-	-349 B	-0-		7041	3	20	9	N	18			237
10	7657 X	3562	-0-	-4095 B	-0-		3551	3	11	9	N	10	167	1	80
11	7410 X	3561	-0-	-3849 B	-0-		3551	3	10	9	N	9			89
12	8057 X	8057	-0-	-0- B	-0-		8018	3	39	9	N	35			124
01	7705 X	7705	-0-	-0- B	-0-		7672	3	33	9	N	30			154

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13222 - 13390			
08	10571 X	4943	-0-	-5628 B	-0-		4216	3	727	9	N	661	705	1	277
09	10919 X	10919	-0-	-0- B	-0-		10200	3	719	9	N	654	537	1	394
10	11510 X	11510	-0-	-0- B	-0-		10750	3	760	9	N	691	920	1	165
*11	11040 X	10938	-0-	-102 B	-0-		10263	3	675	9	N	614	497	1	282
12	11408 X	8995	-0-	-2413 B	-0-		8431	3	564	9	N	513	528	1	267
01	11501 X	10489	-0-	-1012 B	-0-		9804	3	685	9	N	623	731	1	159

ELTA WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13405 - 13462			
08	6479 X	320	-0-	-6159 B	-0-		269	3	51	9	N	46			119
09	6210 X	401	-0-	-5809 B	-0-		255	3	146	9	N	133			252
10	6417 X	4727	-0-	-1690 B	-0-		4493	3	234	9	N	213	361	1	104
*11	7012 X	7012	-0-	-0- B	-0-		6656	3	356	9	N	324	172	1	256
12	6142 X	6142	-0-	-0- B	-0-		5767	3	375	9	N	341	358	1	239
01	4712 X	4486	-0-	-226 B	-0-		4017	3	469	9	N	426	343	1	322

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150 - 13336			
08	41540 X	35328	-0-	-6212 B	-0-		33297	3	2031	9	N	1846	1775	1	402
09	38490 X	33144	-0-	-5346 B	-0-		31200	3	1944	9	N	1767	1940	1	229
10	39215 X	32748	-0-	-6467 B	-0-		30693	3	2055	9	N	1868	1751	1	346
*11	37950 X	26268	-0-	-11682 B	-0-		24574	3	1694	9	N	1540	1479	1	407
12	35898 X	35438	-0-	-460 B	-0-		33338	3	2100	9	N	1909	1959	1	357
01	35396 X	35396	-0-	-0- B	-0-		33232	3	2164	9	N	1967	2017	1	307

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542 - 13562			
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	156	156	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	173	173	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	169	169	1	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	161	161	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	350	350	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	368	368	1	-0-

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443			
08	7099 X	4000	-0-	-3099 B	-0-		3757	3	243	9	N	221	352	1	155
09	7560 X	3973	-0-	-3587 B	-0-		3780	3	193	9	N	175	175	1	155
10	7812 X	5676	-0-	-2136 B	-0-		5285	3	391	9	N	355	355	1	155
*11	7560 X	4987	-0-	-2573 B	-0-		4647	3	340	9	N	309	173	1	291
12	6851 X	4975	-0-	-1876 B	-0-		4594	3	381	9	N	346	353	1	284
01	5673 X	2525	-0-	-3148 B	-0-		2357	3	168	9	N	153	173	1	264

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3	N	-0-		107
09	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3	N	-0-		107
10	1603 N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	3	N	-0-		107
*11	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3	N	-0-		107
12	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3	N	-0-		107
*01	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3	N	-0-		107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794				
08	5257 X	5257	-0-	-0-	B	-0-	5199	3	58	9	N	222
09	2879 X	2879	-0-	-0-	B	-0-	2859	3	20	9	N	240
10	4708 X	4708	-0-	-0-	B	-0-	4662	3	46	9	N	282
*11	5100 X	3267	-0-	-1833	B	-0-	3197	3	70	9	N	346
12	5270 X	2416	-0-	-2854	B	-0-	2366	3	50	9	N	391
01	5270 X	1128	-0-	-4142	B	-0-	930	3	198	9	N	391

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588				
08	17205 X	15915	-0-	-1290	B	-0-	14902	3	1013	9	N	379
09	16650 X	14520	-0-	-2130	B	-0-	13798	3	722	9	N	317
10	16740 X	14626	-0-	-2114	B	-0-	13646	3	980	9	N	314
*11	15390 X	15044	-0-	-346	B	-0-	14497	3	547	9	N	274
12	15903 X	10790	-0-	-5113	B	-0-	10155	3	635	9	N	483
01	15903 X	13410	-0-	-2493	B	-0-	12402	3	1008	9	N	324

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698				
08	84444 X	84444	-0-	-0-	B	-0-	82325	3	2119	9	N	127
09	83077 X	83077	-0-	-0-	B	-0-	80981	3	2096	9	N	439
10	83106 X	83106	-0-	-0-	B	-0-	80943	3	2163	9	N	322
*11	79058 X	79058	-0-	-0-	B	-0-	76983	3	2075	9	N	429
12	81370 X	81370	-0-	-0-	B	-0-	79248	3	2122	9	N	224
*01	79752 X	79752	-0-	-0-	B	-0-	77772	3	1980	9	N	227

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		31
10	54006 X	54006	-0-	-0-	B	-0-	50219	3	3787	9	N	425
11	64647 X	64647	-0-	-0-	B	-0-	50219	3	14428	9	N	179
12	243964 X	243964	-0-	-0-	B	-0-	229899	3	14065	9	N	134
01	229084 X	229084	-0-	-0-	B	-0-	215304	3	13780	9	N	146

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		150
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		150
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		150
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		150
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		150
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		150

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6479 X	3650	-0-	-2829 B	-0-	3477	3	173	9	N	157	165	1	202	
09	6413 X	6413	-0-	-0- B	-0-	6063	3	350	9	N	318	358	1	162	
10	7274 X	7274	-0-	-0- B	-0-	6810	3	464	9	N	422	354	1	230	
*11	8854 X	8854	-0-	-0- B	-0-	8258	3	596	9	N	542	545	1	227	
12	7935 X	7935	-0-	-0- B	-0-	7373	3	562	9	N	511	523	1	215	
01	8053 X	8053	-0-	-0- B	-0-	7493	3	560	9	N	509	535	1	189	

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770

08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	95	3	11	9	N	10			147
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	7	3	3	9	N	3			150
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	5			155
*11	90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4	3			N	-0-			155
12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	4			159
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5			164

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796

08	10230 X	8740	-0-	-1490 B	-0-	8127	3	613	9	N	557	513	1	238
09	10830 X	6481	-0-	-4349 B	-0-	6077	3	404	9	N	367	352	1	253
10	11191 X	11110	-0-	-81 B	-0-	10373	3	737	9	N	670	662	1	261
*11	10830 X	10043	-0-	-787 B	-0-	9338	3	705	9	N	641	524	1	378
12	9269 X	5571	-0-	-3698 B	-0-	5178	3	393	9	N	357	527	1	208
01	11098 X	7584	-0-	-3514 B	-0-	7070	3	514	9	N	467	357	1	318

GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518

08	17577 X	7234	-0-	-10343 B	-0-	6763	3	471	9	N	428	529	1	114
09	17126 X	17126	-0-	-0- B	-0-	16341	3	785	9	N	714	714	1	114
10	17577 X	14760	-0-	-2817 B	-0-	13869	3	891	9	N	810	689	1	235
*11	17894 X	17894	-0-	-0- B	-0-	17195	3	699	9	N	635	715	1	155
12	19215 X	19215	-0-	-0- B	-0-	18443	3	772	9	N	702	712	1	145
01	17577 X	13309	-0-	-4268 B	-0-	12934	3	375	9	N	341	356	1	130

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

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

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

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

BENDER (Y-2)		07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY						
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		388700												
BENDER ESTATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5940 - 5942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 5961				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BERNARD, EAST (7700)		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530				
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52 1	1035	2	Y	7	8	1	88
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	8 9	1361	2	Y	15	11	1	92
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17 9	915	2	Y	7	10	1	89
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8 9	1468	2	Y	14	12	1	91
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	15 9	1394	2	Y	11	12	1	90
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	107 1	1197	2	Y	11	11	1	90
							12 9							
							69 1							
							12 9							

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 8227 - 8277				
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	265	2	Y	2	2	1	85
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2 9	104	2	Y	1	1	1	85
10	279	N	26	-0-	-253	-0-	5 1	23	2	Y	1	1	1	85
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	1 9			Y	-0-	1	1	84
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			84
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	34	2	Y	1			85
							1 9							

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
WALLACE, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7586 - 7599
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1309 N	1309	-0-	-0-	1309 2					60
09		1263 N	1263	-0-	-0-	1263 2					60
10		2271 N	2271	-0-	-0-	2271 2					59
11		1225 N	1225	-0-	-0-	1225 2			1 1		59
12		1236 N	1236	-0-	-0-	1236 2					59
*01		1345 N	1345	-0-	-0-	1345 2					59

LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7674 - 7995
08		382 N	382	-0-	-0-	382 2		Y			10
09		510 N	503	-0-	-7	503 2		Y			10
10		491 N	491	-0-	-0-	491 2		Y		1 1	9
11		579 N	579	-0-	-0-	579 2		Y		1 1	8
12		527 N	522	-0-	-5	522 2		Y		1 1	7
01		496 N	286	-0-	-210	286 2		Y			7

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #:		1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7750 - 7760
08		1371 N	1371	-0-	-0-	1371 2		Y			-0-
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		Y			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	10 2		Y			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	14 2		Y			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	7 2		Y			-0-
01		10 N	6	-0-	-4	6 2		Y			-0-

LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		1	RRCID ->	136068	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 7761 - 7786
08		354 N	354	-0-	-0-	354 2		Y			12
09		1193 N	1193	-0-	-0-	1193 2		Y			12
10		1272 N	1272	-0-	-0-	1272 2		Y		1 1	11
11		1724 N	1724	-0-	-0-	1724 2		Y		1 1	10
12		1343 N	1343	-0-	-0-	1343 2		Y		1 1	9
01		1271 N	945	-0-	-326	945 2		Y			9

LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #:		4	RRCID ->	138437	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 8135 - 8161
08		1984 X	1756	-0-	-228	1756 2		N			-0-
09		2940 X	2326	-0-	-614	2326 2		N			-0-
10		3038 X	2026	-0-	-1012	1970 2	56 9	N	51	1	-0-
11		2689 X	2689	-0-	-0-	2635 2	54 9	N	49	1	-0-
12		2504 X	2504	-0-	-0-	2451 2	53 9	N	48	1	-0-
01		2418 X	1132	-0-	-1286	1132 2		N			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #:		6	RRCID ->	146881	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7867 - 7887
08		869 N	869	-0-	-0-	869 2		N			-0-
09		600 N	574	-0-	-26	574 2		N			-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	265 2	62 9	N	56	1	-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	981 2	61 9	N	55	1	-0-
12		775 N	775	-0-	-0-	717 2	58 9	N	53	1	-0-
*01		441 N	441	-0-	-0-	441 2		N			-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #:		1 A	RRCID ->	151523	COMPL. DATE	10/09/1994	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 7775 - 7892
08		1758 N	1758	-0-	-0-	1758 2		N			-0-
09		1830 N	1396	-0-	-434	1396 2		N			-0-
10		1939 N	1939	-0-	-0-	1939 2		N			-0-
11		1305 N	1305	-0-	-0-	1305 2		N			-0-
12		1501 N	1501	-0-	-0-	1501 2		N			-0-
01		1953 N	1368	-0-	-585	1368 2		N			-0-

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852										
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895				
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-		-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1748	2	53	9	48	1	-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1451	2	52	9	47	1	-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1707	2	51	9	46	1	-0-
01	1705 N	907	-0-	-798	-0-	907	2		N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956				
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1134	2	25	9	23	1	-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	23	1	-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	22	1	-0-
01	1085 N	537	-0-	-548	-0-	537	2		N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247				
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		1
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		1
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		1
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		1

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723				
JANIK ET AL		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122

O'HARE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681				
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	417	2			81
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	6	1	363	2			81
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	2			81
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	10	1	604	2			81
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	13	1	956	2			81
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	9	1	548	2			81

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871				
ANGELO UNIT		WELL #: 1										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57

PLUGGED AND ABANDONED												02/11/2015

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

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)		07307 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
XOG OPERATING LLC		945921							
GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 126570		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC		945921							
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GILBERT		WELL #: 2		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
JILPETCO, INC.		432469							
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 276175		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7832 - 7957

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	557	-0-	-528	-0-	557	2		N	-0-			152
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			152
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			152
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			152
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			152
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			152

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

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

BERNARD, W. (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

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

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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

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

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

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

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7001 - 7020

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

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

WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

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

BESSMAY (WILCOX CONS)			//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327									
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:		1	RRCID -> 179987			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

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

VASTAR BONNER			WELL #:		1	RRCID -> 252001			COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1	384
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			384
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			384
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			384
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			384
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			384

BP-STOCKSTILL			WELL #:		1	RRCID -> 254768			COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513		
08	14B2 EXT	412	-0-	412	2002	136	1	276	9	N	251	360	1	85
09	2002 X	-0-	-0-	-2002	-0-					N	198	181	1	102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	160	1	107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	186	1	41
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	168	179	1	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

BIG -A- TAYLOR			07728 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON			
AKG OPERATING COMPANY			009566											
KOEHLER			WELL #:		1	RRCID -> 102402			COMPL. DATE 09/11/1982			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

LAZARUS			WELL #:		1	RRCID -> 183857			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933		
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	N	-0-			44
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	N	-0-			44
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	N	-0-			44
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	-0-			44
12	788 X	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	N	-0-			44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566														
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

BBX OPERATING, L.L.C.		058908		HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 5632 - 6058						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7025 - 7045		
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-					37
09	360 N	77	-0-	-283	-0-		77	2		N	-0-					37
10	372 N	18	-0-	-354	-0-		18	2		N	-0-					37
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					37
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

BRACEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 6978 - 6996						
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890	2		N	-0-					80
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	2		N	-0-					80
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-		966	2		N	-0-					80
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	2		N	-0-					80
12	930 N	491	-0-	-439	-0-		491	2		N	-0-					80
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					80

MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7454 - 7476						
08	651 N	436	-0-	-215	-0-		436	2		N	-0-					91
09	570 N	458	-0-	-112	-0-		458	2		N	-0-					91
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	2		N	-0-					91
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		N	-0-					91
12	465 N	244	-0-	-221	-0-		244	2		N	-0-					91
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					91

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544						
MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275 PERF. 6827 - 6856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N	-0-	23
09		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2	N	-0-	23
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	N	-0-	23
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2	N	-0-	23
12		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2	N	-0-	23
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	23

RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515 PERF. 7094 - 7160
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-	109
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	109
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	109
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-	109
12		248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2	N	-0-	109
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	109

MAYJAC I, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848 PERF. 7280 - 7308
YEGUA HILLS DEVELOPMENT										
08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1994 1	1 9 N	1	43
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1944 1	8 9 N	7	50
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2043 1	3 9 N	3	53
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2012 1	1 9 N	1	54
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2072 1	14 9 N	13	67
*01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2071 1	11 9 N	10	77

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987 PERF. 6894 - 6909
JACKSON										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	278
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	278
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	278
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	278
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	278
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	278

NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369 PERF. 6970 - 6980
BLINKA-POEHL										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48

OGDEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180 PERF. 6792 - 6808
KNESEK										
08		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2809 2	6 9 N	5	135
09		2850 N	2538	-0-	-312	-0-	2538 2		-0-	135
10		2821 N	2440	-0-	-381	-0-	2438 2	2 9 N	2	137
11		2730 N	1783	-0-	-947	-0-	1782 2	1 9 N	1	138
12		2635 N	2185	-0-	-450	-0-	2178 2	7 9 N	6	144
01		2449 N	1919	-0-	-530	-0-	1919 2		-0-	144

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970										
PAIGE		WELL #: 2		RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983			TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2587 2	4 9	N	4			30
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2474 2	8 9	N	7			37
10	2511 N	2389	-0-	-122	-0-	2383 2	6 9	N	5			42
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-			42
12	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2414 2	20 9	N	18			60
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2658 2	13 9	N	12			72

KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851			
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			113
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			113
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2088 2	2 9	N	2			115
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2077 2	6 9	N	5			120
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2142 2	11 9	N	10			130
01	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	1814 2	11 9	N	10			140

KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983			TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875			
KORKMAS		WELL #: A 1										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 7315 - 7346	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155953	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	11141	PERF. 6669 - 6680	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PERMIAN NATURAL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	175344	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11169 - 11190	
BURKHART												
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-		182
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-		182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		189
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		189
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	7		196
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		196

SILVIO B, LLC		WELL #:		781986	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 11510 - 11532	
RIO RANCH												
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 12166 - 12202	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200												
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2024														

DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3308 - 3328				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG HILL (DISCORBIS B)		07884 027		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MCLEAN UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 294752		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5914 - 5928				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10400 PERF.10075 - 10128			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350 PERF.10402 - 0			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250										
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760 PERF. 7633 - 7677			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/01/2013										

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//	07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516								
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 253427	COMPL. DATE 09/30/2009	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6484 - 6487				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213								
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID -> 089258	COMPL. DATE 07/28/1980	TOTAL DEPTH 10003	PERF. 7988 - 8017				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-	
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:	8	RRCID -> 092797	COMPL. DATE 02/19/1981	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 7803 - 7823				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)			07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213								
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID -> 115113	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10552 - 10567				
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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				
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	739 2	4 9	N	4	178
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	180
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	180
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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 10/13/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2830 - 2950				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

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

BIG 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

08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024

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

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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
84 ENERGY LLC 856467
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

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

08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	5			127
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			127
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			134
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

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

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

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

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

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

BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
BLESSING -D-			WELL #:	41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8395 - 8402	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-6)			08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #:	83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	2298 - 2312	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

BLESSING (F-14)			08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
HEFFELFINGER (F-14)			WELL #:	2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	8068 - 8071	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A)		08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
BARBADOS		WELL #: 1		RRCID -> 281623		COMPL. DATE 11/29/2016		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 A	-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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28070 03/01/2023											

LITTLE EXUMA		WELL #: 01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3918			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LITTLE EXUMA		WELL #: 2		RRCID -> 296127		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3368 - 3371			
08	372 X	280	-0-	-92	-0-	280 2		N	-0-		-0-
09	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
11	1740 X	129	-0-	-1611	-0-	129 2		N	-0-		-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWBUCK		WELL #: 1		RRCID -> 296576		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3424 - 3426			
08	3503 X	610	-0-	-2893	-0-	610 2		N	-0-		-0-
09	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
10	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 23L (LH-13)		09323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC		251858									
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 271503		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 23L (LH-13)		//CONT.//		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID -> 073071	COMPL. DATE 01/17/1976	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8861	- 8876		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID -> 104475	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9282	- 9292		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID -> 125715	COMPL. DATE 10/07/1987	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9903	- 9912		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID -> 186724	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 6597	PERF. 6440	- 6456		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

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

ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BLOCK 369-L (5300) //CONT.// 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161																		
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

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

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON																		
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771																		
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612																		
08	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON																		
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771																		
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085																		
08	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BLUE RIDGE (FRIO 1) 09880 166 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND																		
KEBO OIL & GAS, INC. 453170																		
LEHMAN WELL #: 1 RRCID -> 298184 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4222 - 4224																		
08	0	13635	-0-	-0-	13635	B	115235	580	1	13055	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	115235													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	115235						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	115235						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	115235						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	115235						N	-0-					-0-
01	11809	-0-	-0-	-11809	B	103426						N	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT		09962 500 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WELL #: 1		RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000			PERF.15930 - 16662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017			TOTAL DEPTH 17000			PERF.15398 - 15415		
08	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	237	1	1050	2	Y	-0-			3
09	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	212	1	1034	2	Y	-0-			3
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	189	1	1128	2	Y	-0-			3
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	199	1	1091	2	Y	-0-			3
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	204	1	1162	2	Y	-0-			3
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	183	1	1124	2	Y	-0-			3

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 17236			PERF.15936 - 17150		
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	78	1	345	2	Y	-0-			7
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	69	1	334	2	Y	3			10
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	61	1	362	2	Y	-0-			10
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	54	1	295	2	Y	5			15
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	61	1	348	2	Y	4			19
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	2	Y	-0-			19

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 17300			PERF.16027 - 16736		
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	583	1	2584	2	Y	3			29
09	3060 X	2922	-0-	-138	-0-	497	1	2419	2	Y	5			34
10	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	452	1	2698	2	Y	5			39
11	3060 X	2828	-0-	-232	-0-	435	1	2390	2	Y	3			42
12	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	464	1	2645	2	Y	-0-			42
01	3162 X	2410	-0-	-752	-0-	337	1	2072	2	Y	1			43

CORMAN-HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 17316			PERF.14819 - 15491		
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	32	1	144	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	48	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	Y	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	277	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	119	-0-	-160	-0-	18	1	101	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	21	1	126	2	Y	-0-			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	647	-0-	-66	-0-	119	1	526	2	Y	2		20
						2	9						
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	121	1	590	2	Y	1		21
						1	9						
10	868 N	758	-0-	-110	-0-	109	1	648	2	Y	1		22
						1	9						
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	78	1	429	2	Y	1		23
						1	9						
12	744 N	558	-0-	-186	-0-	83	1	474	2	Y	1		24
						1	9						
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	125	1	772	2	Y	-0-		24

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

08	310 N	229	-0-	-81	-0-	42	1	187	2	Y	-0-		16
09	450 N	279	-0-	-171	-0-	48	1	231	2	Y	-0-		16
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	45	1	270	2	Y	-0-		16
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	342	2	Y	-0-		16
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	47	1	268	2	Y	-0-		16
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	25	1	154	2	Y	-0-		16

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024 - WELL PLUGGED 11/12/24

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890

08	9672 X	8579	-0-	-1093	-0-	310	1	7943	2	N	296	181	1	313
						326	9							
09	9360 X	8144	-0-	-1216	-0-	300	1	7565	2	N	254	365	1	202
						279	9							
10	9672 X	8964	-0-	-708	-0-	300	1	8359	2	N	277	362	1	117
						305	9							
11	9120 X	8694	-0-	-426	-0-	300	1	8072	2	N	293	180	1	230
						322	9							
12	9021 X	8061	-0-	-960	-0-	310	1	7475	2	N	251	364	1	117
						276	9							
01	8959 X	7847	-0-	-1112	-0-	310	1	7251	2	N	260	182	1	195
						286	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	85 1	65 2	N	15			60
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	17 9	87 1	N	3			63
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	3 9	91 1	N	49			112
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	54 9	96 1	N	15			127
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	17 9	91 1	N	-0-			127
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	59 1	26 2	N	13			140
						14 9						

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

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557								
HAWKINS RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6037 - 6103
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
08		71 X	71	-0-	-0-	-0-	59	1	12	9	Y	11	240
09		3000 N	5934	-0-	2934	2934	11	1	5905	2	Y	16	256
							18	9					
10		3100 N	5010	-0-	1910	4844	11	1	4999	2	Y	-0-	256
11		3000 N	4936	-0-	1936	6780	11	1	4925	2	Y	-0-	196
*12		3100 N	1343	-0-	-1757	5023	11	1	1332	2	Y	-0-	173
01		8672 X	3649	-0-	-5023	-0-	11	1	3638	2	Y	-0-	256

WINTERMANN			WELL #:		7		RRCID ->		201733		COMPL. DATE		08/14/2004		TOTAL DEPTH		12755		PERF.		12126 - 12670	
08		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-	217									
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-	217									
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-	86									
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-	10									
*12		62 N	47	-0-	-15	-0-	12	1	35	2	Y	-0-	10									
01		279 N	110	-0-	-169	-0-	13	1	97	2	Y	-0-	86									

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	
08		186 N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	1	1
							1	9					
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-	-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MAHALITC GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868	PERF.	3714 - 3734
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANIELA		WELL #:	5 C	RRCID ->	117721	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	4615 - 4620
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:		1		RRCID ->		200107		COMPL. DATE		08/29/2002		TOTAL DEPTH		7800		PERF.		4902 - 4980	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	4665 - 7328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7062 - 7074
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131	
08	1240 N	631	-0-	-609	-0-	34	1	590	2	Y	6	4	1	7
						7	9							
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	7	5	1	8
						8	9							
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	694	2	Y	6	10	1	4
						7	9							
12	868 N	171	-0-	-697	-0-	10	1	160	2	Y	1			5
						1	9							
01	775 N	174	-0-	-601	-0-	11	1	162	2	Y	1	2	1	3 8
						1	9							

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONUS, S.E. (7400)				10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7380 - 7398	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KRUEGER		WELL #:		3	RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7396 - 7412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 X	682	-0-	-93	-0-	37	1	637	2	Y	7	5	1	5
						8	9							
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	Y	6	9	1	2
						7	9							
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	32	1	580	2	Y	6	4	1	4
						7	9							
11	660 N	482	-0-	-178	-0-	27	1	451	2	Y	4	7	1	1
						4	9							
12	744 N	531	-0-	-213	-0-	32	1	496	2	Y	3			4
						3	9							
01	620 N	453	-0-	-167	-0-	28	1	422	2	Y	3	4	1	3
						3	9							

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

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

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

PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985			TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7408 - 7425		
08	310 X	93	-0-	-217	-0-	5	1	86	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	372 N	282	-0-	-90	-0-	17	1	263	2	Y	2			2
						2	9							
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341						
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	14 1	242 2	N	3	2 1				29
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3 9	210 2	N	2	3 1				28
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2 9	335 2	N	3	2 1				29
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1	234 2	N	3	4 1				28
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	3 9	158 2	N	1					29
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	10 1	142 2	N	-0-	1 1	2 8			26

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621						
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	76 1	1315 2	N	69	10 1				157
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	76 9	1205 2	N	53	17 1				193
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	59 1	1168 2	N	41	178 1				56
11	1410 N	1000	-0-	-410	-0-	58 9	897 2	N	45	14 1				87
12	1364 N	977	-0-	-387	-0-	65 1	863 2	N	53					140
*01	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	45 9	913 2	N	28	7 1				161

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

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506						
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	15 1	257 2	Y	3	2 1				6
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	3 9	221 2	Y	1	3 1				4
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	11 1	155 2	Y	2	1 1				5
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	1 9	168 2	Y	1	2 1				4
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	10 1	225 2	Y	2					6
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2 9	164 2	Y	-0-	2 1				6

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y		1	1 1				36
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	7 1	142 2	Y		9	2 1				43
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	Y		20	1 1				62
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y		5	55 1				12
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y		8					20
*01	217 N	157	-0-	-60	-0-	10 1	147 2	Y		-0-	1 1				28

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363					
08	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	129 1	2245 2	Y		97	87 1				74
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	107 9	2788 2	Y		97	87 1				84
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	136 1	2607 2	Y		79	106 1				57
11	3000 N	3009	-0-	9	9	107 9	2725 2	Y		112	90 1				79
12	3011 X	3002	-0-	-9	-0-	145 1	2726 2	Y		90	63 1				106
*01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	123 9	2998 2	Y		97	126 1				77

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470					
08	3410 X	3182	-0-	-228	-0-	168 1	2920 2	Y		85	19 1				116
09	3300 X	3207	-0-	-93	-0-	94 9	2973 2	Y		81	39 1				158
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	145 1	3186 2	Y		82	184 1				56
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	89 9	3032 2	Y		60	42 1				74
12	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	178 1	2916 2	Y		77					151
*01	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	90 9	2945 2	Y		-0-	22 1				200

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596					
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	295 2	Y		7	2 1				56
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	8 9	474 2	Y		21	5 1				72
10	496 X	404	-0-	-92	-0-	23 1	324 2	Y		56	3 1				125
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	23 9	447 2	Y		35	123 1				37
12	527 X	474	-0-	-53	-0-	18 1	419 2	Y		25					62
*01	527 X	519	-0-	-8	-0-	62 9	487 2	Y		-0-	3 1				62

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	527 X	307	-0-	-220	-0-	17	1	287	2	Y	3	2	1		41
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	11	1	232	2	Y	2	4	1		39
10	372 N	241	-0-	-131	-0-	13	1	226	2	Y	2	1	1		40
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	3	4	1		39
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	2				41
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	4	3	1		42

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403						
08	2604 X	1751	-0-	-853	-0-	91	1	1579	2	Y	74	67	1		59
09	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	121	1	2474	2	Y	68	66	1		61
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	121	1	2172	2	Y	67	79	1		49
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	129	1	2170	2	Y	73	68	1		54
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	137	1	2121	2	Y	73	40	1		87
*01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	145	1	2222	2	Y	73	100	1		60

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

ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				7

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588						
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	Y	29	135	1		66
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	39	5	1		100
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	38	106	1		32
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	29	5	1		56
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	21	1	331	2	Y	33				89
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	38	3	1		124

OIL AND GAS DIVISION

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	34 1	597 2	Y	23	2 1		41
						25 9						
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	81 1	1665 2	Y	82	14 1		109
						90 9						
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	60 1	1074 2	Y	55	69 1		95
						61 9						
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	58 1	977 2	Y	65	14 1		146
						72 9						
12	1395 N	88	-0-	-1307	-0-	5 1	82 2	Y	1			147
						1 9						
01	1209 N	87	-0-	-1122	-0-	5 1	80 2	Y	2	2 1	21 8	126
						2 9						

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

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	5 1	93 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	9 1	154 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	9 1	142 2	Y	-0-			1
						2 9						
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

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

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

 ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	144 1	2507 2	Y	114	101 1		99
						125 9						
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	151 1	3092 2	Y	187	115 1		171
						206 9						
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	168 1	3009 2	Y	142	213 1		100
						156 9						
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	176 1	2977 2	Y	126	123 1		103
						139 9						
12	3565 X	3104	-0-	-461	-0-	178 1	2754 2	Y	156	76 1		183
						172 9						
*01	3565 X	2659	-0-	-906	-0-	156 1	2393 2	Y	100	189 1		94
						110 9						

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	Y	99	12 1	167
						109	9						
09	1950 X	994	-0-	-956	-0-	45	1	912	2	Y	34	17 1	184
						37	9						
10	1829 X	638	-0-	-1191	-0-	33	1	593	2	Y	11	5 1	190
						12	9						
11	1740 X	691	-0-	-1049	-0-	37	1	631	2	Y	21	123 1	88
						23	9						
12	1798 X	727	-0-	-1071	-0-	44	1	679	2	Y	4		92
						4	9						
01	1798 X	577	-0-	-1221	-0-	35	1	539	2	Y	3	5 1	90
						3	9						

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998

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

KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	965	2	Y	30	8 1	85
						33	9						
09	1860 X	1165	-0-	-695	-0-	53	1	1084	2	Y	25	13 1	97
						28	9						
10	1457 X	932	-0-	-525	-0-	49	1	871	2	Y	11	6 1	102
						12	9						
11	1410 X	838	-0-	-572	-0-	46	1	770	2	Y	20	74 1	48
						22	9						
12	1209 X	1167	-0-	-42	-0-	68	1	1051	2	Y	44		92
						48	9						
01	1209 X	850	-0-	-359	-0-	49	1	749	2	Y	47	7 1	132
						52	9						

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	3	7 1	39
						3	9						
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	7	7 1	39
						8	9						
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	4	8 1	35
						4	9						
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	4	9 1	30
						4	9						
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	9	9 1	30
						10	9						
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	11	11 1	30
						12	9						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-			26
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-			26
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-			26
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-			26
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-			26
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	N	-0-			26

GLAZE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574			
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	209	1	3628	2	N	48	192	1	92
						53	9							
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	231	1	3743	2	N	50	17	1	125
						55	9							
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	235	1	3732	2	N	40	15	1	150
						44	9							
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	258	1	3759	2	N	44	16	1	178
						48	9							
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	234	1	3699	2	N	45	16	1	207
						50	9							
01	3720 X	2924	-0-	-796	-0-	170	1	2722	2	N	29	14	1	222
						32	9							

GLAZE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

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

SCHWEINLE				WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856			
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-			36
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-			36
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-			36
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	12	1	175	2	N	-0-			36
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-			36
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-			36

REYNOLDS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1687	-0-	-328	-0-	89	1	1544	2	N	49	17 1	191
						54	9						
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	103	1	1673	2	N	47	17 1	221
						52	9						
10	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	112	1	1782	2	N	44	194 1	71
						48	9						
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	114	1	1670	2	N	56	20 1	107
						62	9						
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	115	1	1812	2	N	63	22 1	148
						69	9						
01	1953 N	1200	-0-	-753	-0-	68	1	1090	2	N	38	18 1	168
						42	9						

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560				
08	2480 N	2127	-0-	-353	-0-	113	1	1957	2	N	52	17 1	309
						57	9						
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	118	1	1917	2	N	49	17 1	341
						54	9						
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	123	1	1961	2	N	46	195 1	192
						51	9						
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	150	1	2193	2	N	52	19 1	225
						57	9						
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	148	1	2346	2	N	77	26 1	276
						85	9						
*01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2148	2	N	46	22 1	300
						51	9						

KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810				
08	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	79	1	1363	2	N	32	10 1	147
						35	9						
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	2	N	32	11 1	168
						35	9						
10	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	86	1	1372	2	N	24	9 1	183
						26	9						
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	2	N	27	10 1	200
						30	9						
12	1519 N	854	-0-	-665	-0-	50	1	790	2	N	13	180 1	33
						14	9						
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1	1439	2	N	17	7 1	43
						19	9						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294												
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	10	1	80	2	Y	13	57
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	9	116	2	Y	26	83
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	13	1	58	2	Y	-0-	33
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	29	9	48	2	Y	12	45
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	9	1			Y	-0-	15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	8	1			Y	-0-	15
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840												
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	Y	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	Y	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	17	1	100	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	84	-0-	84	-0-	8	1	76	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400												
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	631	2	Y	31	31
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	9	639	2	Y	22	52 1
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	95	1	394	2	Y	45	46
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	24	9			Y	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	68	1			Y	-0-	-0-
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598												
08	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	388	1	6723	2	N	53	18 1
09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	58	9	8645	2	N	75	19 1
10	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	534	1	8188	2	N	104	220 1
11	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	83	9	7514	2	N	90	33 1
12	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	514	1	7792	2	N	67	26 1
*01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	114	9	6623	2	N	131	50 1
						493	1					149
						74	9					230
						414	1					
						144	9					

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664				
08		87 N	87	-0-	-0-	9	1	78 2	Y	-0-			11
09		158 N	158	-0-	-0-	16	1	142 2	Y	-0-			11
10		111 N	111	-0-	-0-	14	1	97 2	Y	-0-	11 1		-0-
11		90 N	79	-0-	-11	12	1	67 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155				Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124				Y	-0-			-0-
LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994				
08		87 N	87	-0-	-0-	9	1	78 2	Y	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	16	1	142 2	Y	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	15	1	102 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	12	1	67 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155				Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124				Y	-0-			-0-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292				
08		217 N	158	-0-	-59	158	2		N	-0-			100
09		287 N	287	-0-	-0-	279	2	8 9	N	7			107
10		248 N	191	-0-	-57	187	2	4 9	N	4			111
11		214 N	214	-0-	-0-	208	2	6 9	N	5			116
12		381 N	381	-0-	-0-	373	2	8 9	N	7			123
*01		321 N	321	-0-	-0-	311	2	10 9	N	9			132
SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650				
08		248 N	248	-0-	-0-	26	1	219 2	Y	3			62
						3	9						
09		419 N	419	-0-	-0-	40	1	354 2	Y	23			85
						25	9						
10		319 N	319	-0-	-0-	41	1	275 2	Y	3	74 1		14
						3	9						
11		240 N	221	-0-	-19	30	1	170 2	Y	19			33
						21	9						
12		310 N	-0-	-0-	-310				Y	-0-	32 1		1
01		310 N	-0-	-0-	-310				Y	-0-			1
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924				
08		208 N	208	-0-	-0-	11	1	197 2	N	-0-			22
09		213 N	213	-0-	-0-	12	1	201 2	N	-0-			22
10		237 N	237	-0-	-0-	14	1	223 2	N	-0-			22
11		210 N	185	-0-	-25	12	1	173 2	N	-0-			22
12		217 N	164	-0-	-53	10	1	154 2	N	-0-			22
01		248 N	229	-0-	-19	13	1	216 2	N	-0-			22

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	92 1 25 9	1585 2	N	23	7 1		64
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	103 1 20 9	1663 2	N	18	7 1		75
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	120 1 25 9	1916 2	N	23	8 1		90
11	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	100 1 24 9	1461 2	N	22	8 1		104
12	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	99 1 2 9	1560 2	N	2	2 1		104
01	2046 N	1429	-0-	-617	-0-	84 1 7 9	1338 2	N	6	2 1		108

SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374			
08	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	320 1 127 9	5548 2	N	115	42 1		214
09	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	386 1 145 9	6239 2	N	132	209 1		137
10	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	393 1 184 9	6252 2	N	167	63 1		241
11	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	405 1 174 9	5907 2	N	158	253 1		146
12	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	394 1 226 9	6224 2	N	205	246 1		105
*01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	268 1 185 9	4282 2	N	168	69 1		204

SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442			
08	6510 X	5163	-0-	-1347	-0-	274 1 149 9	4740 2	N	135	198 1		45
09	6300 X	4934	-0-	-1366	-0-	284 1 56 9	4594 2	N	51	41 1		55
10	5983 X	5403	-0-	-580	-0-	319 1 13 9	5071 2	N	12	6 1		61
11	5790 X	4127	-0-	-1663	-0-	264 1 13 9	3850 2	N	12	7 1		66
12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	379 1 3 9	5996 2	N	3	2 1		67
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	338 1 1 9	5408 2	N	1	1 1		67

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024												

OIL AND GAS DIVISION

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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

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

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 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

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

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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

GULF E&P LTD 338072
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)			11667 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)			11667 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
STATE TRACT 440-L			WELL #: 1G		RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)			11667 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
440-L UNIT			WELL #: A 5		RRCID -> 156949		COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342															
440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285															

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

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021															

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

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															

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

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359															

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)		11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440L UNIT		WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440 L UNIT		WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
440 L UNIT (NW)		WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342															
440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362															

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040															

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962															

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

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															

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669															

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)				11681 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
S. L. 57656				WELL #: 4 L		RRCID -> 124273		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #: 4 U		RRCID -> 040874		COMPL. DATE 10/12/1966		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

STATE TRACT 446-L (NW)				WELL #: 9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)				11681 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #: 2 U		RRCID -> 040885		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)				11681 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #:	6 L	RRCID -> 041037	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 8270	- 8293		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STATE TRACT 446/NW				WELL #:	7 L	RRCID -> 078399	COMPL. DATE 04/14/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 8226	- 8276		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)				11681 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #:	2 L	RRCID -> 040909	COMPL. DATE 10/14/1966	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 7476	- 7529		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)				11692 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599								
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 7250	- 7310		
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)				11694 537	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
BRAZOS BLOCK 479-L				WELL #:	2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7508	- 7542		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
STATE LEASE				WELL #:	2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	- 1756		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

NUPOWER ENERGY, LLC				616818								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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

BROOKSHIRE SILVERBROOK OPERATING, LLC LITMAN		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
				781922			WELL #:	5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975 - 1995
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOOMEY				WELL #:	1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527 - 537			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOOMEY				WELL #:	6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114 - 1117			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANOTEX, LLC WEIDO				WELL #:	1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889 - 891			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC KURATI				WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538 - 2768			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHICHA				WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2742 - 2784			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

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

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		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-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

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

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE (6800 SAND)													12306 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WALLER		
WALTER OIL & GAS CORPORATION													895237									
MORGAN													WELL #: 1		RRCID -> 295852		COMPL. DATE 04/20/2023			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6836 - 6873		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
08		58280	74919	-0-	16639 B	347053	627 1	74134 3	N	144	178 1		90									
							158 9															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 347053																						
09		56400	68591	-0-	12191 B	359244	574 1	67884 3	N	121	179 1		32									
							133 9															
10		58280	65226	-0-	6946 B	366190	546 1	64567 3	N	103			135									
							113 9															
11		56400	66010	-0-	9610 B	375800	552 1	65330 3	N	116	179 1		72									
							128 9															
12		58280	64277	-0-	5997 B	381797	537 1	63561 3	N	163	180 1		55									
							179 9															
01		58280	56771	-0-	-1509 B	380288	475 1	56147 3	N	135			190									
							149 9															

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)													12314 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC													254244									
MCCORMICK													WELL #: 13		RRCID -> 185064		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2959 - 2969		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

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

BRUCE ROY (YEGUA)													12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.													120479									
RASMUSSEN													WELL #: 1		RRCID -> 157722		COMPL. DATE 02/15/1996			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718		
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2		N	-0-			20									
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-		194 2	9 9	N	8			28									
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			28									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			29									
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			29									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29									

KEBO OIL & GAS, INC.													453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN													WELL #: 1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716		
08	1674 N	1112	-0-	-562	-0-		340 1	761 2	N	10			199									
							11 9															
09	1740 N	1143	-0-	-597	-0-		420 1	710 2	N	12			211									
							13 9															
10	1178 N	632	-0-	-546	-0-		200 1	432 2	N	-0-			211									
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		360 1	1019 2	N	4			215									
							4 9															
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		580 1	1684 2	N	11			226									
							12 9															
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-		240 1	658 2	N	15			241									
							17 9															

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3918 X	3918	-0-	-0-	205 1	3645 3	Y	62			178
						68 9						
09		3595 X	3595	-0-	-0-	214 1	3350 3	Y	28			206
						31 9						
10		3172 X	3172	-0-	-0-	235 1	2934 3	Y	3			209
						3 9						
11		4177 X	4177	-0-	-0-	248 1	3915 3	Y	13	181 1		41
						14 9						
12		3906 X	1579	-0-	-2327	107 1	1457 3	Y	14			55
						15 9						
01		3906 X	1897	-0-	-2009	167 1	1711 3	Y	17			72
						19 9						

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735
08		682 N	320	-0-	-362	17 1	303 3	Y	-0-			-0-
09		420 N	300	-0-	-120	18 1	282 3	Y	-0-			-0-
10		527 N	416	-0-	-111	31 1	385 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	296	-0-	-4	18 1	278 3	Y	-0-			-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	37 1	507 3	Y	-0-			-0-
01		403 N	307	-0-	-96	27 1	280 3	Y	-0-			-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 - 3837
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
DAWDY		WELL #:		1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9492 - 9498
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	3452 - 3472
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (CIB-10)			12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TRI-C RESOURCES, LLC			868622												
LEWIS			WELL #: 2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
TRI-C RESOURCES, LLC			868622												
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			38
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	61	2	7	9	Y	6			44
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			44
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			44
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2			46
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			38
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6			44
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			44
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			44
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2			46
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

LEWIS			WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-			46
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-			46
10		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-			46
11		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3805	2	2	9	Y	2			48
12		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4013	2	3	9	Y	3			51
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			51

BASS GU			WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1			56
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	9	2	9	9	Y	8			64
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1			65
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			65
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1			66
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66

BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2			41
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	2	7	9	Y	6			47
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-			47
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1695	2	44	9	Y	40			87
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1777	2	7	9	Y	6			93
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.// 868622									
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		44
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		44
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		44
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		44
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		44

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523			
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1243 2	7 9	Y	6		7
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044 2	10 9	Y	9		16
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2794 2	2 9	Y	2		18
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685 2	1 9	Y	1		19
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2413 2	4 9	Y	4		23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398			
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1880 2	13 9	Y	12		13
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1975 2	10 9	Y	9		22
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1985 2	2 9	Y	2		24
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1882 2	2 9	Y	2		26
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1684 2	4 9	Y	4		30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

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

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	Y	1		47
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	9 2	9 9	Y	8		55
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	Y	1		56
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		56
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	Y	1		57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		57

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360			
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-		44
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-		44
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		44
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706 2	1 9	Y	1		45
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-		45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, NORTH (YEGUA #4)			13287 415		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JASPER				
H.E.R. OPERATING, LLC			340442											
RICHARDSON, HARDY			WELL #: 5		RRCID -> 154663			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227

RICHARDSON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 280356			COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)			13292 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC			778196											
BP AMERICA A-17			WELL #: 1		RRCID -> 214789			COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592				
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	Y	10	2	1	188
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	594	2	20	9	Y	18	18	1	188
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	621	2	20	9	Y	18	18	1	188
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			188
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	21	1	168
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			168

BUNA, WEST (WILCOX)			13292 332		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JASPER				
PERMIAN NATURAL RESOURCES			655818											
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121029			COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400				
08	14B2 EXT	62	-0-	62	175	62	1			N	-0-			303
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	10			313
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	12			325
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT			325
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT			325
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT			325

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS			WELL #: 1		RRCID -> 123984			COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995				
08	DLQ G-10	50	-0-	50	296	50	1			Y	-0-			153
09	DLQ G-10	51	-0-	51	347	51	1			Y	-0-			153
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347					Y	NO RPT			153
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347					Y	NO RPT			153
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347					Y	NO RPT			153
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347					Y	NO RPT			153

SANTA FE ENERGY			WELL #: 1		RRCID -> 124696			COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046				
08	DLQ G-10	60	-0-	60	304	60	1			Y	-0-			188
09	DLQ G-10	64	-0-	64	368	64	1			Y	-0-			188
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	25			213
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT			213
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT			213
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT			213

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818							
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	54	-0-	54	324	54 1	Y	-0-	101
09	DLQ G-10	59	-0-	59	383	52 1 7 9	Y	6	107
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	383		Y	NO RPT	107
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	383		Y	NO RPT	107
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	383		Y	NO RPT	107
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	383		Y	NO RPT	107

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	427
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	435
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	445
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	445
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	445
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	445

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

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000	
08	DLQ G-10	59	-0-	59	293	59 1	Y	-0-	138
09	DLQ G-10	66	-0-	66	359	66 1	Y	-0-	138
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	359		Y	NO RPT	138
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	359		Y	NO RPT	138
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	359		Y	NO RPT	138
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	359		Y	NO RPT	138

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

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125	
08	DLQ G-10	52	-0-	52	337	52 1	Y	-0-	221
09	DLQ G-10	57	-0-	57	394	57 1	Y	-0-	221
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394		Y	NO RPT	221
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394		Y	NO RPT	221
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394		Y	NO RPT	221
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394		Y	NO RPT	221

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313															
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

SHOCO PRODUCTION LLC 778196															
BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500															
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612															
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	465	1	675	3	Y	224	191	1	215
							246	9							
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	450	1	662	3	Y	243	356	1	102
							267	9							
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	465	1	558	3	Y	173	176	1	99
							190	9							
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	450	1	728	3	Y	239	178	1	160
							263	9							
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	465	1	601	3	Y	217	177	1	200
							239	9							
*01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	465	1	333	3	Y	161	176	1	185
							177	9							

BUNA, WEST (YEGUA)		13292 834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818								
DIAMOND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 121749		COMPL. DATE 04/12/1990		TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUNA, WEST (14700)		13292 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
SHOCO PRODUCTION LLC		778196									
BP AMERICA A-38		WELL #: 1		RRCID -> 216314		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	5425	5544	-0-	119	119	5444 2	100 9	Y	91	18 1	205
09	5400	5524	-0-	124	243	5346 2	178 9	Y	162	162 1	205
10	5580	5670	-0-	90	333	5591 2	79 9	Y	72	163 1	114
11	5400	5535	-0-	135	468	5378 2	157 9	Y	143		257
12	5580	5553	-0-	-27	441	5467 2	86 9	Y	78	185 1	150
01	5580	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		150

BURGHER (FRIO 3300)		13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC		589978									
WEEKS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT		-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)		14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	837 2	96 9	N	87	177 1	91
09	960 N	640	-0-	-320	-0-	508 2	132 9	N	120	178 1	33
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	557 2	114 9	N	104		137
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	578 2	114 9	N	104	178 1	63
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	558 2	117 9	N	106		169
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
KERR-MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	8618 X	7758	-0-	-860	-0-	310 1	7050 2	N	362	355 1	189
						398 9					
09	7890 X	7006	-0-	-884	-0-	300 1	6309 2	N	361	350 1	200
						397 9					
10	8153 X	6787	-0-	-1366	-0-	310 1	6093 2	N	349	355 1	194
						384 9					
11	7890 X	6515	-0-	-1375	-0-	310 1	5843 2	N	329	358 1	165
						362 9					
12	7750 X	6081	-0-	-1669	-0-	291 1	5370 2	N	382	355 1	192
						420 9					
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		192

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		//CONT.//		14064 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
KERR-MCGEE		WELL #:		3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14596	- 14670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	11718 X	10681	-0-	-1037	-0-	183 1	9918 3	N	527	543 1	84	
						580 9						
09	11340 X	9969	-0-	-1371	-0-	170 1	9220 3	N	526	544 1	66	
						579 9						
10	11656 X	9632	-0-	-2024	-0-	164 1	8921 3	N	497	362 1	201	
						547 9						
11	10680 X	8907	-0-	-1773	-0-	150 1	8209 3	N	498	543 1	156	
						548 9						
12	10943 X	8248	-0-	-2695	-0-	155 1	7544 3	N	499	520 1	135	
						549 9						
01	10695 X	8871	-0-	-1824	-0-	209 1	8168 3	N	449	367 1	217	
						494 9						

C.T. (FRIO)				14394 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688								
CAMERON - TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2894	- 2898
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2024												

OKINAWA, D. Z.		WELL #:		2	RRCID ->	191205	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 3017	- 3019
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2024												

CABALLO (PRAIRIE BELL)				14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772	- 10810
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11260	- 11278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	

CONNOR		WELL #:		2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10798	- 10816
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC WELLS		//CONT.// 14418 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

JOE POTTER				WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875		
08	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	432	1	5426	3	N	34			256
09	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	417	1	4535	3	N	41			297
10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	440	1	4309	3	N	56	159	1	194
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	426	1	3529	3	N	29			223
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	381	1	3909	3	N	43			266
01	3720 X	2074	-0-	-1646	-0-	275	1	1764	3	N	32			298

LAKESHORE OPERATING, LLC GLASSCOCK E				WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672		
08	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7142	3	283	9	N	257	188	1	232
09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5427	3	270	9	N	245	196	1	281
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6477	3	251	9	N	228	184	1	325
11	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5305	3	227	9	N	206	184	1	347
12	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5582	3	373	9	N	339	187	1	499
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5142	3	224	9	N	204	349	1	354

CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 1		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7706 - 7828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIM		WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOWERS, LORRAINE		WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIWONKA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286949		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7772 - 7890				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
B D PRODUCTION CO., INC.		040190		WELL #: 1		RRCID -> 291819		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8178 - 8286		
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON					
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080											
JEFFERY				WELL #:	1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8046 - 8250			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 - 8157			

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			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

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109 - 9662			

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			33
*12		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			33
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

CROOK-HANOVER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8268 - 10680			

08		496 #	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-			2
09		480 #	237	-0-	-243	-0-	237	2			N	-0-			2
10		496 #	96	-0-	-400	-0-	96	2			N	-0-			2
11		420 #	28	-0-	-392	-0-	28	2			N	-0-			2
*12		341 #	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-			2
01		248 #	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-			2

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
HYVL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF. 8645 - 10619			

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

CALEB (5TH COCKFIELD)				14725 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081											
BP HONKY TONKIN				WELL #:	2	RRCID ->	293942	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5766 - 5769			

08		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			78
09		75 R	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3			81
10		62 #	47	-0-	-15	-0-	44	3	3	9	Y	3			84
11		60 #	2	-0-	-58	-0-	2	5			Y	-0-			84
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	38	3	3	9	Y	3			87
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			87

CALL, S. E. (3600) 14755 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 84 ENERGY LLC 856467
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290028 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-
11	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-

CALL, WEST (Y-2) 14760 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 298119 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6864 - 6866

08	15779	-0-	-0-	-15779	-0-				N	-0-			22
09	15270	-0-	-0-	-15270	-0-				N	-0-			22
10	15779	-0-	-0-	-15779	-0-				N	-0-			22
11	15270	-0-	-0-	-15270	-0-				N	-0-			22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624				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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

PRIME OPERATING COMPANY 677770
 HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4047 - 4845

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

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

CANADIAN HUNTER		15225 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #: 6		RRCID -> 192663		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11154		PERF.10552 - 11235					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 06/17/2024		TOTAL DEPTH 10989		PERF. 5400 - 6020					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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-

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257		PERF.11078 - 11121					
08	14B DENY	5236	-0-	5236	5236	305	1	4931	2	Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5236					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5236					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5236					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5236					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5236					Y	NO RPT				-0-

STATE LEASE 108878		WELL #: 103ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10792		PERF.11108 - 11118					
08	8401 X	7957	-0-	-444	-0-	310	1	7517	2	N	118	179	1		220
						130	9								
09	8070 X	7466	-0-	-604	-0-	300	1	6851	2	N	286	177	1	2 8	327
						315	9								
10	7719 X	7335	-0-	-384	-0-	310	1	6977	2	N	44	185	1	1 8	185
						48	9								
11	7470 X	7013	-0-	-457	-0-	310	1	6597	2	N	96				281
						106	9								
12	8122 X	7096	-0-	-1026	-0-	310	1	6624	2	N	147	180	1	4 8	244
						162	9								
01	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT				244

OIL AND GAS DIVISION

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

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

CANNON (NAVARRO)		15373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES								
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC		284420														
OCHS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281660		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	3	72	6	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)		15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557														
HAWKINS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803														
ZINN & FORMAN		WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803														
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 4544 - 4552						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 3677 - 3683						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES							
KEMICK, JEROME G.		455180													
MEITZEN, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2737 - 2740						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)		15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
TUCKER, T. J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143072		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12101 PERF. 4638 - 4641				
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
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	16 2	15 9	N	14		26	
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	18 1	15 9	N	14		40	
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	8 1	8 9	N	7		47	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		50	
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 9	N	3		53	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	N	1	41 1	13	

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)		15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 175447		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 11850 - 11884				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	324 1	3 2	N	4		67	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	252 1	498 2	N	28		95	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	552 1	283 2	N	35		130	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	240 1	68 2	N	8		138	
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	432 1	46 2	N	12		150	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	190 1	23 2	N	10	137 1	23	

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)		15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 6		RRCID -> 105141		COMPL. DATE 04/09/1983		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719				
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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-	

CASTILLO (MIOCENE 3200)		16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ARCO-HUGHES		WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
HUGHES, M. B.		WELL #:		1	RRCID ->	180120	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 7192 - 7223				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17			

ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7117 - 7131				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			

ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7114 - 7129				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

CASTILLO, WEST (Y-2)		16275 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER								
SHOCO PRODUCTION LLC		778196													
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #:		1	RRCID ->	285577	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6936 - 6943				
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	130	2	695	9	N	632	819	1	170
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	130	2	840	9	N	764	714	1	220
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	81	2	768	9	N	698	713	1	205
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	2	750	9	N	682	561	1	326
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	79	2	677	9	N	615	714	1	227
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			227

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)		16517 696		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO								
VANTAGE OPERATING, LLC		882608													
COOK FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	254627	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9012 - 9022				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85			

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

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)		//CONT.//		16517 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886						
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID -> 280210	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10358	- 10480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		13547 #	12828	-0-	-719	-0-	12574 2	254 9	N	242
09		12810 #	12242	-0-	-568	-0-	11996 2	246 9	N	122
10		13020 #	4706	-0-	-8314	-0-	4589 2	117 9	N	228
11		12600 #	2156	-0-	-10444	-0-	2132 2	24 9	N	250
12		12989 #	-0-	-0-	-12989	-0-			N	250
01		12834 #	NO RPT	-0-	-12834	-0-			N	250

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)				16531 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
NASH		WELL #:		1ST	RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12504	PERF.11958	- 12235	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	175

CEDAR POINT				16599 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645						
STATE TRACT 118		WELL #:		1876	RRCID -> 213315	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5836	- 5844	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

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

STATE TRACT 118		WELL #:		182	RRCID -> 177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2880	- 2890
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
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-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)				16599 950	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645						
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #:		1	RRCID -> 171804	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5350	- 5446	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAMPION (WILCOX 8730) FORZA OPERATING, LLC FORESTAR MINERALS L.P.			16846 200 278837		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER					
WELL #:			1	RRCID ->	286493	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8730 -	8735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE			16931 495 048169		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
WELL #:			1	RRCID ->	167123	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9976 -	10012		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	244	-0-	244	244	6	1	238	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3956	-0-	3956	4200	310	1	3549	2	Y	88	59	1	29
						97	9							
11	14B2 EXT	349	-0-	349	4549	9	1	340	2	Y	-0-	22	1	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4549					Y	-0-	7	1	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4549					Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"			WELL #:		3	RRCID ->	168102	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10414 -	10443
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	2103	-0-	2103	2103	75	1	2028	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10041	-0-	10041	12144	310	1	9325	2	Y	369	249	1	120
						406	9							
11	14B2 EXT	8160	-0-	8160	20304	56	1	7363	2	Y	674	606	1	188
						741	9							
12	14B2 EXT	4379	-0-	4379	24683	189	1	3864	2	Y	296	336	1	148
						326	9							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24683					Y	NO RPT			148

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"			WELL #:		4	RRCID ->	171232	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9773 -	9818
08	45477 X	9503	-0-	-35974	-0-	267	1	8915	2	Y	292	183	1	311
						321	9							
09	44010 X	7288	-0-	-36722	-0-	72	1	7149	2	Y	61	176	1	195
						67	9							
10	44764 X	36693	-0-	-8071	-0-	310	1	35929	2	Y	413	410	1	198
						454	9							
11	35340 X	33918	-0-	-1422	-0-	251	1	32981	2	Y	624	628	1	194
						686	9							
*12	35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	310	1	34727	2	Y	620	562	1	248
						682	9					4	8	
01	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT			248

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE			WELL #:		1ST	RRCID ->	177910	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10220 -	10234
08	40145 X	36927	-0-	-3218	-0-	310	1	36145	2	N	429	367	1	174
						472	9							
09	46810 X	46810	-0-	-0-	-0-	300	1	45943	2	N	515	363	1	326
						567	9							
10	38564 X	32418	-0-	-6146	-0-	310	1	31670	2	N	398	552	1	172
						438	9							
11	37050 X	31898	-0-	-5152	-0-	310	1	31144	2	N	404	364	1	212
						444	9							
12	41974 X	31831	-0-	-10143	-0-	310	1	31045	2	N	433	346	1	299
						476	9							
01	41974 X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					N	NO RPT			299

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169												
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER												
SOMERSET OPERATING, LLC 101481												
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888												
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
DJ EXPLORATION, INC. 221664												
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
JAMEX, INC. 429659												
KAEICHELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313												
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
JAMEX, INC. 429659												
KAEICHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033												
08	115 N		115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-
09	124 N		124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	N	-0-
10	129 N		129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	N	-0-
11	122 N		122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	N	-0-
12	129 N		129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-					NO RPT	-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 KAECELE

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	369	-0-	-375	-0-	57	1	312	2	N	-0-		80
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	81	1	402	2	N	-0-		80
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	N	-0-		80
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	2	N	-0-		80
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	77	1	353	2	N	-0-		80
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	61	1	217	2	N	5		85
						6	9						

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

08	4681 X	4277	-0-	-404	-0-	658	1	3574	2	N	41	1 8	100
						45	9						
09	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	999	1	4964	2	N	73	1 8	172
						80	9						
10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1007	1	5071	2	N	73	182 1 1 8	62
						80	9						
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	942	1	4559	2	N	32		94
						35	9						
12	4681 X	3217	-0-	-1464	-0-	570	1	2602	2	N	41		135
						45	9						
01	4681 X	2854	-0-	-1827	-0-	620	1	2197	2	N	34		169
						37	9						

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

08	3720 X	3355	-0-	-365	-0-	520	1	2825	2	N	9	1 8	225
						10	9						
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	602	1	2992	2	N	8	1 8	232
						9	9						
10	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	591	1	2978	2	N	1	1 8	232
						1	9						
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	662	1	3202	2	N	11	181 1	62
						12	9						
12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	698	1	3184	2	N	16		78
						18	9						
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	863	1	3060	2	N	12		90
						13	9						

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

08	5146 X	3729	-0-	-1417	-0-	576	1	3125	2	N	25	1 8	169
						28	9						
09	4650 X	4190	-0-	-460	-0-	694	1	3445	2	N	46	1 8	214
						51	9						
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	786	1	3959	2	N	-0-		214
11	4680 X	4438	-0-	-242	-0-	757	1	3664	2	N	15	176 1	53
						17	9						
12	4836 X	4521	-0-	-315	-0-	808	1	3685	2	N	25		78
						28	9						
01	4743 X	3565	-0-	-1178	-0-	780	1	2766	2	N	17		95
						19	9						

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11301	-	12118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	281	1	1526	2	N	22	182	1	58
							24	9							
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	155	1	773	2	N	18	1	8	75
							20	9							
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	151	1	758	2	N	-0-			75
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	139	1	675	2	N	5			80
							6	9							
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	300	1	1370	2	N	10			90
							11	9							
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			90

WOLF		WELL #:		A 1	RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11283	-	12374	
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	86	1	466	2	N	1			73
							1	9							
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	79	1	394	2	N	3			76
							3	9							
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	84	1	421	2	N	-0-			76
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	75	1	362	2	N	-0-			76
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	99	1	451	2	N	-0-			76
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			76

CRANZ TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.	11059	-	12393	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

EVORITT		WELL #:		1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11118	-	12443	
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	193	2	N	-0-			50
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	2	N	-0-			50
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	N	-0-			50
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-			50
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-			50
01		155 N	11	-0-	-144	-0-	3	1	8	2	N	-0-			50

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	160565	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11011	-	12427	
08		5580 X	4195	-0-	-1385	-0-	651	1	3535	2	N	8	1	8	142
							9	9							
09		5400 X	4467	-0-	-933	-0-	746	1	3709	2	N	11	1	8	152
							12	9							
10		5270 X	4853	-0-	-417	-0-	804	1	4048	2	N	1	1	8	152
							1	9							
11		5130 X	4555	-0-	-575	-0-	779	1	3766	2	N	9			161
							10	9							
12		5301 X	4936	-0-	-365	-0-	886	1	4043	2	N	6			167
							7	9							
01		4867 X	3408	-0-	-1459	-0-	749	1	2656	2	N	3			170
							3	9							

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2573 N	1864	-0-	-709	-0-	289	1	1568	2	N	6	1	8			152
09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	478	1	2375	2	N	16	1	8			167
10	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	465	1	2340	2	N	2	2	8			167
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	508	1	2457	2	N	4	1	8			170
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	510	1	2329	2	N	-0-					170
01	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					170

MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426							
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					196
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					196
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836							
08	1767 N	1161	-0-	-606	-0-	179	1	974	2	N	7					80
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	258	1	1281	2	N	16	1	8			95
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	242	1	1221	2	N	1	1	8			95
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	240	1	1159	2	N	5					100
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	266	1	1216	2	N	5					105
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					105

KAECELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374							
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	143	1	774	2	N	-0-					73
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	114	1	567	2	N	-0-					73
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	120	1	604	2	N	-0-					73
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	120	1	579	2	N	-0-					73
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	139	1	632	2	N	-0-					73
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	143	1	506	2	N	-0-					73

KAECELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860							
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	271	1	1471	2	N	8					125
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	206	1	1025	2	N	20					145
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	232	1	1170	2	N	-0-					145
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	160	1	774	2	N	-0-					145
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	236	1	1079	2	N	5					150
01	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	230	1	815	2	N	10					160

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384				
08	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	417	1	2261	2	N	-0-	215
09	2700 X	2601	-0-	-99	-0-	436	1	2165	2	N	-0-	215
10	2883 X	2459	-0-	-424	-0-	407	1	2048	2	N	4	218
11	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	365	1	1767	2	N	2	220
12	2883 X	1976	-0-	-907	-0-	353	1	1608	2	N	14	137
01	2697 X	2129	-0-	-568	-0-	467	1	1653	2	N	8	145

CRANZ TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722				
08	2418 N	1623	-0-	-795	-0-	249	1	1352	2	N	20	142
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	285	1	1419	2	N	10	152
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	315	1	1587	2	N	37	189
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	298	1	1444	2	N	11	200
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	318	1	1453	2	N	8	30
01	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	366	1	1299	2	N	15	45

KAECEHELE		WELL #: 2		RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644				
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	554	1	3005	2	N	17	120
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	520	1	2584	2	N	28	146
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	592	1	2984	2	N	2	146
11	3570 X	3331	-0-	-239	-0-	569	1	2751	2	N	10	155
12	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	604	1	2755	2	N	7	161
01	3565 X	1521	-0-	-2044	-0-	334	1	1183	2	N	4	165

CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)		17552 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
ANDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100624		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4170 - 4632

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

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

08	3100 N	3258	-0-	158	158	211	1	2540	2	N	461	349	1	190
						507	9							
09	1018 N	860	-0-	-158	-0-	30	1	702	2	N	116			306
						128	9							
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	130	1	1529	2	N	334	521	1	119
						367	9							
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	102	1	1486	2	N	270	336	1	53
						297	9							
12	2697 X	1201	-0-	-1496	-0-	71	1	968	2	N	147			200
						162	9							
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			200

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		17817 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	14290	PERF.12858 - 13374	
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
08	5456 X	5245	-0-	-211	-0-	5237 2	8 9	N	7		37
09	5280 X	5201	-0-	-79	-0-	5192 2	9 9	N	8		45
10	5456 X	5368	-0-	-88	-0-	5359 2	9 9	N	8		53
11	5280 X	5201	-0-	-79	-0-	5191 2	10 9	N	9		62
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5388 2	18 9	N	16		78
01	5363 X	4165	-0-	-1198	-0-	4155 2	10 9	N	9		87

CHINA TOWNSITE SWD		17817 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		950468									
		WELL #:	1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3480 - 3490	
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)		17857 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
NAISER-STOVALL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7770 - 7816	
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
08	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	77 1	1233 2	N	20		212
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	22 9	90 1	N	70	177 1	105
10	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	77 9	81 1	N	34		139
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	37 9	41 1	N	31		170
12	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	34 9	43 1	N	22		192
01	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	24 9	46 1	N	38	179 1	51
						42 9					

CHOCOLATE BAYOU		17915 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
IP FARMS UNIT G		WELL #:	1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.11284 - 11484	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
FARMS, I.P		247836									
		WELL #:	2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF. 4400 - 4460	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)		17915 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
FARMS, I. P.-KANDELLY		WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11462 - 11465		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
FARMS, I. P.		WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11361 - 11378		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT			51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT			51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT			51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT			51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT			51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT			51

HOUSTON "CC"		1		RRCID -> 155416		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 17712		PERF.15806 - 15838		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15

FARMS, I. P.		1		RRCID -> 166128		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 11544		PERF.11158 - 11172		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT			48
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT			48
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT			48
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT			48
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT			48
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT			48

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 163888		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 15198		PERF.12462 - 12481		
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:	9X									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
I. P. FARMS		WELL #:	2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11203 - 11224		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			155

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	AMT CODE	BALANCE

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)		17915 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #: 19		RRCID -> 071989		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A		

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

WLETING, A. M.		WELL #: 24		RRCID -> 156558		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774				

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

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 148358		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000		

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311		

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235	

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)		17915 223		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 10		RRCID -> 283765		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346		

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	

OIL AND GAS DIVISION

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

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMS, I. P. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COZBY		WELL #: 1		RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757								
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					222
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					222
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					222
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					222
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120						
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
WILSON, R. K. "B"		WELL #:		204	RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567		PERF. 9782 - 9800	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #:		8	RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9830 - 9884	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)				17915 442	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
COZBY		WELL #:		4	RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340		PERF.10153 - 10163	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 282963		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9920 - 10156	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

FARMS, I. P.		WELL #:		3X	RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12231 - 12238	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
FARMS, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11444 - 11454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA		
BLACKSTONE IVORY		WELL #:	8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.11402 - 11421
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	2		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	2		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	1		71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		71
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		71
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		71

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:	31	RRCID ->	282042	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	11875	PERF.10680 - 10700
WIETING GAS UNIT										
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-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-

WIETING GAS UNIT		247836		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA		
WIETING GAS UNIT		WELL #:	33	RRCID ->	282056	COMPL. DATE	09/25/2016	TOTAL DEPTH	14253	PERF.10684 - 10860
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WIETING GAS UNIT		247836		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA		
WIETING GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	282293	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL DEPTH	13153	PERF.10600 - 10650
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		WELL #:	6	RRCID ->	249165	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10692 - 10692
BLACK STONE IVORY										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	2		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	2		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	1		78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		78

CHOCOLATE BAYOU (WIEITING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
HOUSTON -G-				WELL #: 1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 11601	PERF. 3840	- 6070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SCHENCK				WELL #: 7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11314	- 11320			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FARMS, I. P.				WELL #: 1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11618	- 11694			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
CHOCOLATE BAYOU (9,300)				17915 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
SCHENCK				WELL #: 10	RRCID -> 283501	COMPL. DATE 07/13/2017	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9336	- 9346			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (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			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157
BLACK STONE IVORY EE				WELL #: 1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228	- 11394			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836												
BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1275 2	395 9	Y	359	359 1	-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-		-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1277 2	194 9	Y	176	176 1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806												
08		5239 X	4326	-0-	-913	-0-	4012 2	314 9	N	285	511 1	128
09		5070 X	4314	-0-	-756	-0-	3881 2	433 9	N	394	354 1	168
10		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7150 2	345 9	N	314	378 1	104
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT		104
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		104
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
WLETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WLETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338												
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 5		N	-0-		333
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 5		N	-0-		333
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 1		N	-0-		333
11		1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1240 5		N	-0-		333
12		1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178 5		N	-0-		333
01		1302 N	825	-0-	-477	-0-	825 5		N	-0-		333

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) //CONT.// 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9913					N	554	647	1			218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9913					N	583	511	1			290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9913					N	531	691	1			130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT					130
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT					130
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT					130

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

OIL AND GAS DIVISION

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

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
09	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					20
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247836
 HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

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

OIL AND GAS DIVISION

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													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			110
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			110
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)													
TMR EXPLORATION, INC.													
ZEIDMAN TRUSTEE GU													
WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018													
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	87	1	755	2	N	-0-		-0-
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	69	1	633	2	N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	93	1	662	2	N	-0-		-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	126	1	744	2	N	-0-		-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	126	1	678	2	N	-0-		-0-
01	744 N	459	-0-	-285	-0-	40	1	419	2	N	-0-		-0-

WHORTON													
WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000													
08	8060 X	6366	-0-	-1694	-0-	660	1	5706	2	N	-0-		-0-
09	7080 X	6017	-0-	-1063	-0-	589	1	5428	2	N	-0-		-0-
10	6758 X	4333	-0-	-2425	-0-	532	1	3801	2	N	-0-		-0-
11	6420 X	4190	-0-	-2230	-0-	608	1	3582	2	N	-0-		-0-
12	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	608	1	6739	2	N	-0-		-0-
*01	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	662	1	6927	2	N	-0-		-0-

RUST ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616													
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-		-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	N	-0-		-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	114	1	818	2	N	-0-		-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	10	1	59	2	N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-		-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	N	-0-		-0-

WHORTON GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772													
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	N	-0-		-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	2	N	-0-		-0-
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	6	1	32	2	N	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	N	-0-		-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	2	N	-0-		-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)													
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.													
CITY OF EL CAMPO UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5921 #	5909	-0-	-12	-0-	4642	2	1267	9	N	1152	1241	1		399
09	5730 #	5619	-0-	-111	-0-	4427	2	1192	9	N	1084	1073	1	7 6	403
10	5890 #	5764	-0-	-126	-0-	4535	2	1229	9	N	1117	1083	1		437
11	5730 #	5623	-0-	-107	-0-	4277	2	1346	9	N	1224	1075	1		586
12	5921 #	5083	-0-	-838	-0-	3965	2	1118	9	N	1016	1085	1		517
01	5921 #	4945	-0-	-976	-0-	3863	2	1082	9	N	984	1243	1		258

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				33
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				33
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				33
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				128
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-				128
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				128

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
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

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
 LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

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

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618														
08		372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2		N	-0-			66
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			66
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			66
11		300 N	168	-0-	-132	-0-	168	2		N	-0-			66
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			66
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			66

PRIDE ENERGY COMPANY 677050														
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348														
08		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			105
09		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			105
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			105
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			67
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			67
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			67

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229												
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	48
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	48
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	48
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	-0-

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900												
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-	164
09	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-	164
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	164
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	297
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	297
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	297

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518												
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-	144
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-	144
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-	144
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	247
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	247
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	247

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338												
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514												
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538												
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550												
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424												
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530												
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	294
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	294
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	294
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	294
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	294
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	443

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512												
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534												

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

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571												

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

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545												

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

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545												

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

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338												
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546												

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

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

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976												
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729												
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1	73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1	74
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	2	76
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1	77
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	N	2	79

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
MAROON ENERGY LLC 100653												
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

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												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY		844253									
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #: 1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 8900 - 8906	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
HICKS EXPLORATION, LLC		102036									
SUGARBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281884		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5964 - 9336	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
MAROON ENERGY LLC		100653									
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3132 - 3610	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
MAROON ENERGY LLC		100653												
KIRBY		WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578				
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	662	3	935	9	Y	850	844	1	476
09	1500 N	1214	-0-	-286	-0-	345	3	869	9	Y	790	686	1	580
10	1426 N	926	-0-	-500	-0-	171	3	755	9	Y	686	691	1	575
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	268	3	708	9	Y	644	661	1	558
12	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	406	3	690	9	Y	627	636	1	549
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			549

CLINTON (MIOCENE 3850)		18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
GEACONE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3769 - 3778				
08	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1693	2	N	-0-			125
09	300 #	130	-0-	-170	-0-	72	1	58	2	N	-0-			125
10	279 #	129	-0-	-150	-0-	71	1	58	2	N	-0-			125
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	102	1	292	2	N	-0-			125
12	1860 #	15	-0-	-1845	-0-	12	1	3	2	N	-0-			125
01	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			125

MOSES, TOM		590136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
SANDERS, KATIE S. ET AL		102036									
		WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLINTON (MOODY 8400)				18992 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
EVOLUTION RESOURCES, LLC				256686									
COLLINS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 068752	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8324	-	8328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		86060 X	11359	-0-	-74701	-0-	11240 2	119 9	N	108	174 1		34
09		12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	12104 2	11 9	N	10			44
10		12338 X	6360	-0-	-5978	-0-	6321 2	39 9	N	35			79
11		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	11952 2	98 9	N	89			168
12		12524 X	7031	-0-	-5493	-0-	6966 2	65 9	N	59	169 1		58
01		12524 X	9156	-0-	-3368	-0-	9132 2	24 9	N	22			80

CLINTON, N. (YEGUA 8400)				18994 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC				100758									
SCURLOCK TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 142319	COMPL. DATE 07/23/1992	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 8496	-	8510			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)				19050 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRIS			
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
CARTER INVESTMENT COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 005696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 8325	-	8340		
08		3379	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			157
09		3270	13	-0-	-3257	-0-	13 1		N	-0-			157
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 1		N	-0-			157
11		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 1		N	-0-			157
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			157
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			157

CLUSTER (HACKBERRY)				19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC				100467									
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219574	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7685	-	7696			
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-

BROWN, E. W.				WELL #: 2	RRCID -> 229915	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 8527	PERF. 7723	-	7727			
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-

ODOM-BROWN G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 235891	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 7830	-	7836			
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-

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 - 7660	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: NEWTON			
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 - 7720	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC				100467								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276 - 8342	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925	
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-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392 - 10612		
08	10106	X	8175	-0-	-1931	-0-	8026	2	149	9	N	135	255
09	9540	X	7817	-0-	-1723	-0-	7674	2	143	9	N	130	193
10	9362	X	7700	-0-	-1662	-0-	7545	2	155	9	N	141	137
11	8400	X	7300	-0-	-1100	-0-	7133	2	167	9	N	152	95
12	8370	X	7573	-0-	-797	-0-	7402	2	171	9	N	155	57
01	8184	X	7949	-0-	-235	-0-	7761	2	188	9	N	171	35

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
HIGHWIRE		WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF.11209 - 11736		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6076 X	5835	-0-	-241	-0-	5172	2	663	9	N	603	562	1	248
09	5880 X	5836	-0-	-44	-0-	4908	2	928	9	N	844	759	1	333
10	6076 X	5594	-0-	-482	-0-	4870	2	724	9	N	658	773	1	218
11	5820 X	5345	-0-	-475	-0-	4602	2	743	9	N	675	588	1	305
12	6045 X	5353	-0-	-692	-0-	4613	2	740	9	N	673	775	1	203
01	6045 X	4444	-0-	-1601	-0-	3852	2	592	9	N	538	578	1	163

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		236764		04/02/2008		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11869 - 12280			
MANGO		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

PAPAYA		WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12802 - 13108			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		246621		01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066				
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
08	8742 X	8186	-0-	-556	-0-	1302	1	6744	3	N	127	177	1	210
						140	9							
09	8430 X	8244	-0-	-186	-0-	1260	1	6835	3	N	135	183	1	162
						149	9							
10	8711 X	8429	-0-	-282	-0-	1302	1	6984	3	N	130			292
						143	9							
11	8430 X	7964	-0-	-466	-0-	1260	1	6561	3	N	130	188	1	234
						143	9							
12	8525 X	7841	-0-	-684	-0-	1302	1	6386	3	N	139	193	1	180
						153	9							
01	8525 X	7252	-0-	-1273	-0-	1302	1	5790	3	N	145			325
						160	9							

COLD SPRINGS		19428 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118											
RICHARDS, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5500 - 5510			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
FOSTER " B "		WELL #:	RRCID -> 210246	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9868 -	9880					
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011												
BULL OPERATING, LLC		106449										
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:	10	RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10420 -	10472				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:	2	RRCID -> 135553	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10324	PERF. 4850 -	4875				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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-
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:	1	RRCID -> 148160	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11421	PERF. 4546 -	4556				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:	9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924 -	8930				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145		N	NO RPT			95

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT			-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9822 - 9854
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
01	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9364 - 9372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114		N	NO RPT			22

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9426 - 9437
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11218 - 11252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-			31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-			31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80		N	NO RPT			31

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9858 - 9894
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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-

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11012	- 11027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANN		WELL #:		2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANN		WELL #:		3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994	- 11052		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	426			N	NO RPT		27

USA		WELL #:		2	RRCID -> 258332	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 9749	PERF. 9543	- 9562		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
11	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-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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-

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

JET OIL PRODUCERS, INC. USA COLDSPRINGS		WELL #:		432118 3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194 - 11318				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118								
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		117			N	-0-		148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		117			N	-0-		148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		117			N	-0-		148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		117			N	-0-		148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		117			N	-0-		148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		117			N	-0-		148

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		36

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC				106449								
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 7832 - 7837	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 5560 - 5570	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 7925 - 7974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67

FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7900 - 7919	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 BULL OPERATING, LLC 106449
 RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			80

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

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

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	125			155
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	148	1	28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87			115
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	243	188	1	170
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			195
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			205

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 BULL OPERATING, LLC 106449
 TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2024

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 BULL OPERATING, LLC 106449
 FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 14805 - 14823

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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	1	8		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLINE 19603 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 USA-COLDSRING WELL #: 3 RRCID -> 283461 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864

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

COLINE (YEGUA -A-) 19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 USA-COLDSRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

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

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 BULL OPERATING, LLC 106449
 BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-			103
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-			103
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-			103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204		N	NO RPT			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CYBER ENVIRO-TECH INC REGNIER UNIT		195764		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD RESOURCES, LLC W. F. GREEN III		869976		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006 - 3009		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DRISCOLL S.W.D. INC. JIMMY PHILLIPS		228485		WELL #: 1		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9352 - 9418		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012														

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY STANGER		386310		WELL #: 1		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11468 - 11631	
08	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	683 1	2719 2	N	32			199
							35 9						
09	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	544 1	2597 2	N	-0-			199
10	3348	X	735	-0-	-2613	-0-	283 1	452 2	N	-0-			199
11	3330	X	108	-0-	-3222	-0-	93 1	15 2	N	-0-			199
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	548 1	3742 2	N	65			264
							72 9						
01	3441	X	1955	-0-	-1486	-0-	377 1	1547 2	N	28	180 1		112
							31 9						

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
MUNSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11605 - 11613			
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			27
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			27
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			27
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			27
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			27
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
COLLINS LAKE (9740)		19697 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
STANDARD RESOURCES CORP.		813400								
MILLER, R.K. ET AL		WELL #: 1C		RRCID -> 108442		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)		19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
STANDARD RESOURCES CORP.		813400								
RALPH-MILLER		WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOSAIC OIL LLC		589978								
MOEBES, LEONA K		WELL #: 2		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735		
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	431 1	206 3	Y	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			Y	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			Y	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	208	1	100	3	Y	-0-		-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	177	1	49	3	Y	-0-		-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	258	1	127	3	Y	-0-		-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	246	1	110	3	Y	-0-		-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	254	1	105	3	Y	-0-		-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	223	1	87	3	Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050					
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	417	1	200	3	Y	-0-		-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	466	1	128	3	Y	-0-		-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	645	1	318	3	Y	-0-		-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	616	1	273	3	Y	-0-		-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	635	1	261	3	Y	-0-		-0-
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	558	1	218	3	Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504					
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	167	1	80	3	Y	-0-				-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	149	1	41	3	Y	-0-				-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	206	1	102	3	Y	-0-				-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	197	1	88	3	Y	-0-				-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	203	1	84	3	Y	-0-				-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	179	1	70	3	Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	625	1	300	3	Y	-0-
09	900 N	712	-0-	-188	-0-	559	1	153	3	Y	-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	774	1	381	3	Y	-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	739	1	328	3	Y	-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	763	1	314	3	Y	-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	697	1	272	3	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036		
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	106	1	51	3	Y	195
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	366	9	38	3	Y	97
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	137	1	45	3	Y	154
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	263	9	57	3	Y	124
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	92	1	52	3	Y	225
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	259	9	45	3	Y	272
						127	1				
						353	9				
						116	1				
						237	9				

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773		
08	248 N	41	-0-	-207	-0-	28	1	13	3	Y	7
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"		824758 WELL #: 16		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 11/16/2023			TOTAL DEPTH 10428 PERF. 10189 - 10388		
08	14229 X	8151	-0-	-6078	-0-	770	1	7234	3	Y	30
09	13290 X	48	-0-	-13242	-0-	147	9	41	3	Y	31
10	13733 X	1054	-0-	-12679	-0-	6	1	876	3	Y	49
11	13290 X	2887	-0-	-10403	-0-	1	9	2393	3	Y	13
12	10354 X	2216	-0-	-8138	-0-	154	1	1869	3	Y	48
01	8153 X	7961	-0-	-192	-0-	24	9	6986	3	Y	96
						46	9				
						300	1				
						47	9				
						759	1				
						216	9				

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439		
08	5580 X	4229	-0-	-1351	-0-	399	1	3751	3	Y	5
09	5100 X	3847	-0-	-1253	-0-	79	9	3297	3	Y	68
10	5115 X	1674	-0-	-3441	-0-	464	1	1376	3	Y	113
11	4860 X	1281	-0-	-3579	-0-	86	9	1041	3	Y	45
12	5022 X	695	-0-	-4327	-0-	242	1	561	3	Y	83
01	4216 X	3070	-0-	-1146	-0-	56	9	2700	3	Y	99
						195	1				
						45	9				
						90	1				
						44	9				
						294	1				
						76	9				

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
CULLEN, H. R. ET AL														
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
//CONT.// 824758														
WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	130	1	7076	3	Y	118	116	1	44
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	128	1	6760	3	Y	116	130	1	30
10	8122 X	7917	-0-	-205	-0-	924	1	6849	3	Y	131	130	1	31
11	7860 X	7454	-0-	-406	-0-	144	1	6379	3	Y	126	141	1	16
12	8122 X	7288	-0-	-834	-0-	936	1	6326	3	Y	138	135	1	19
01	7905 X	7049	-0-	-856	-0-	139	1	6293	3	Y	129	103	1	45
						810	1							
						152	9							
						614	1							
						142	9							
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	195	1	2081	3	Y	63	23	1	71
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	69	9	2205	3	Y	71	99	1	43
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	269	1	2313	3	Y	77	22	1	98
11	3000 N	3032	-0-	32	32	78	9	2535	3	Y	84	108	1	74
12	3100 N	3167	-0-	67	99	348	1	2708	3	Y	74	125	1	23
*01	3100 N	3320	-0-	220	319	85	9	2926	3	Y	69	53	1	39
						405	1							
						92	9							
						378	1							
						81	9							
						318	1							
						76	9							
CULLEN-HASTEDT														
WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
08	19530 X	13024	-0-	-6506	-0-	894	1	11772	3	N	325	220	1	269
09	14640 X	10626	-0-	-4014	-0-	358	9	9351	3	N	267	393	1	143
10	12400 X	9423	-0-	-2977	-0-	981	1	8080	3	N	239	211	1	171
11	12600 X	8079	-0-	-4521	-0-	294	9	6833	3	N	227	215	1	183
12	13020 X	8026	-0-	-4994	-0-	1080	1	6866	3	N	257	207	1	233
01	13020 X	5479	-0-	-7541	-0-	263	9	4820	3	N	173	190	1	216
						996	1							
						250	9							
						877	1							
						283	9							
						469	1							
						190	9							
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
08	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	1273	1	16922	3	Y	330	323	1	157
09	18600 X	17995	-0-	-605	-0-	363	9	16009	3	Y	298	336	1	119
10	19375 X	17686	-0-	-1689	-0-	1658	1	15304	3	Y	324	321	1	122
11	18750 X	16534	-0-	-2216	-0-	328	9	14163	3	Y	300	336	1	86
12	19375 X	16679	-0-	-2696	-0-	2026	1	14538	3	Y	290	285	1	91
*01	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	356	9	18966	3	Y	404	322	1	173
						2041	1							
						330	9							
						1822	1							
						319	9							
						1787	1							
						444	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
MAREK		WELL #: 1		RRCID -> 292694		COMPL. DATE 04/29/2022				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	31	1	14107	3	N	486	547	1	213
						535	9							
09	16560 X	13056	-0-	-3504	-0-	30	1	12535	3	N	446	540	1	119
						491	9							
10	17112 X	13379	-0-	-3733	-0-	31	1	12868	3	N	436	356	1	199
						480	9							
11	16560 X	12597	-0-	-3963	-0-	30	1	12107	3	N	418	363	1	254
						460	9							
12	15841 X	12254	-0-	-3587	-0-	31	1	11746	3	N	434	569	1	119
						477	9							
01	14663 X	11108	-0-	-3555	-0-	30	1	10656	3	N	384	182	1	321
						422	9							

HASTEDT 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 293649		COMPL. DATE 03/15/2023				TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120				
08	32623 X	32623	-0-	-0-	-0-	109	1	30275	3	N	2035	2312	1	284
						2239	9							
09	30184 X	30184	-0-	-0-	-0-	105	1	27972	3	N	1915	1805	1	394
						2107	9							
10	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	186	1	27824	3	N	1891	1812	1	473
						2080	9							
11	31560 X	28030	-0-	-3530	-0-	180	1	25888	3	N	1784	1834	1	423
						1962	9							
12	32612 X	27620	-0-	-4992	-0-	186	1	25487	3	N	1770	1825	1	368
						1947	9							
01	32612 X	26795	-0-	-5817	-0-	180	1	24737	3	N	1707	1477	1	598
						1878	9							

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
RIDGELING WELL SALVAGE		711114												
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982				TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998				TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966				TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847													
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892						
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	2	Y	-0-					-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-					-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	36	1	115	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11		180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*01		155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4746 -	4798	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 -	4668	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 -	4654	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	Y	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	Y	-0-		-0-
								4						
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
*01	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 -	4634	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 -	4679	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 -	4652	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	2	Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	82	-0-	82	151	82	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701
08	3348 X	1834	-0-	-1514	-0-	446	1	1388	2	Y		-0-
09	3240 X	1466	-0-	-1774	-0-	339	1	1127	2	Y		-0-
10	3069 X	1464	-0-	-1605	-0-	342	1	1104	2	Y		-0-
						18	4					
11	2310 X	993	-0-	-1317	-0-	993	2			Y		-0-
12	2387 X	1031	-0-	-1356	-0-	1031	2			Y		-0-
*01	1829 X	314	-0-	-1515	-0-	314	2			Y		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4944 - 4952
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4656 - 4708
08	3100 N	3444	-0-	344	344	838	1	2606	2	Y		-0-
09	3098 X	2754	-0-	-344	-0-	637	1	2117	2	Y		-0-
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	641	1	2073	2	Y		-0-
						35	4					
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y		-0-
12	3441 X	62	-0-	-3379	-0-	62	2			Y		-0-
*01	3441 X	57	-0-	-3384	-0-	57	2			Y		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684 - 4740	
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	81	1	254	2	Y	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	46	1	155	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	62	1	202	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
11	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	2			Y	-0-	-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-	-0-
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756	-	4958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720	-	4772
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796	-	4808
08	2480 X	1113	-0-	-1367	-0-	271	1	842	2	Y	-0-		-0-	
09	1350 N	671	-0-	-679	-0-	155	1	516	2	Y	-0-		-0-	
10	1612 N	878	-0-	-734	-0-	205	1	662	2	Y	-0-		-0-	
						11	4							
11	1080 N	591	-0-	-489	-0-	591	2			Y	-0-		-0-	
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-		-0-	
*01	868 N	183	-0-	-685	-0-	183	2			Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752	-	4798
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		-0-	
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-		-0-	
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		-0-	
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-		-0-	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	4726	-	4774
08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	1316	1	4095	2	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	3720	-0-	3720	-0-	860	1	2860	2	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	3590	-0-	3590	-0-	7310	838	1	2707	2	Y	-0-	-0-	
						45	4							
11	T. A.	2434	-0-	2434	-0-	9744	2434	2		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	2528	-0-	2528	-0-	12272	2528	2		Y	-0-		-0-	
*01	13042 X	770	-0-	-12272	-0-	770	2			Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	3635	-	4015
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4924 - 4936	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	57	-0-	57	57	2			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	20	-0-	20	77	20	2		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	4813 - 4824		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4844 - 4860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4890 - 4896		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4612 - 4662		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638 - 4690		
08	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	679	1	2112	2	Y	-0-			-0-
09	3840 X	2525	-0-	-1315	-0-	584	1	1941	2	Y	-0-			-0-
10	3627 X	2520	-0-	-1107	-0-	588	1	1900	2	Y	-0-			-0-
						32	4							
11	2880 X	1709	-0-	-1171	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
12	2976 X	1775	-0-	-1201	-0-	1775	2			Y	-0-			-0-
*01	2790 X	541	-0-	-2249	-0-	541	2			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 - 4727
08	5487 X	3795	-0-	-1692	-0-	923 1	2872 2	Y	-0-		-0-
09	5310 X	3034	-0-	-2276	-0-	702 1	2332 2	Y	-0-		-0-
10	5332 X	3030	-0-	-2302	-0-	707 1	2285 2	Y	-0-		-0-
						38 4					
11	4260 X	2055	-0-	-2205	-0-	2055 2		Y	-0-		-0-
12	4092 X	2125	-0-	-1967	-0-	2125 2		Y	-0-		-0-
*01	3782 X	650	-0-	-3132	-0-	650 2		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4646 - 4702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	132	1	410	2	Y	-0-		-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	100	1	334	2	Y	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	101	1	327	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	510 N	294	-0-	-216	-0-	294	2			Y	-0-		-0-
12	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2			Y	-0-		-0-
*01	434 N	93	-0-	-341	-0-	93	2			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4836 - 4846	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4738 - 4743	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	4954 - 4976	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	4716 - 4774	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	4870 - 4929	
08	3131 X	2248	-0-	-883	-0-	547	1	1701	2	Y	-0-		-0-
09	3030 X	1798	-0-	-1232	-0-	416	1	1382	2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	1795	-0-	-1274	-0-	419	1	1353	2	Y	-0-		-0-
						23	4						
11	2460 X	1217	-0-	-1243	-0-	1217	2			Y	-0-		-0-
12	2356 X	1177	-0-	-1179	-0-	1177	2			Y	-0-		-0-
*01	2263 X	385	-0-	-1878	-0-	385	2			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	712			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	712			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	712			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	712			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	712			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
HOOPER, FANNIE				WELL #: 3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5019	PERF. 3086	- 3118			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
MOODY #32 UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 2994	- 3028			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3620	- 3750			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #: 104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 3741	PERF. 3482	- 3572			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MADELEY AA & DA				WELL #: 111P	RRCID -> 196187	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 3734	PERF. 3578	- 3588			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RHODES, W. S.				WELL #: 16	RRCID -> 203229	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 3475	- 3479			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 - 2759	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #:	1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262
DUNN "A"												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)		20211 087		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 1404 - 1418	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 1534 - 1568	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770			Y	NO RPT		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1451 - 1457	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1203 - 1490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 913 - 1025		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430 - 1751		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 978 - 992		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816 - 1904		
08	T. A.	207	-0-	207	1635	50	1	157	2	Y	-0-	-0-	
09	1801 N	166	-0-	-1635	-0-	38	1	128	2	Y	-0-	-0-	
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	39	1	124	2	Y	-0-	-0-	
						2	4						
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 950 - 960		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
MOODY, E.				WELL #: 32	RRCID -> 203954	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 524	-	679	
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOODY, E.				WELL #: 7	RRCID -> 214533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 5117	PERF. 1268	-	1272	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.				WELL #: 13	RRCID -> 288612	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 2798	-	2812	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
HOOPER, FANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 182313	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 5145	PERF. 4875	-	4883	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE				WELL #: 4	RRCID -> 184390	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4776	-	4786	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 194086	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1704	-	1720	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263											
DUNN -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443 - 1447			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 - 1190			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	14B DENY	-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

DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
KEYSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9560 - 9586			
08	8370 X	7985	-0-	-385	-0-	295	1	7649	2	N	37				169
09	8100 X	7198	-0-	-902	-0-	41	9	6869	2	N	26				195
*10	8246 X	6843	-0-	-1403	-0-	29	9	6511	2	N	28	171	1		52
*11	7620 X	7038	-0-	-582	-0-	301	1	6738	2	N	-0-				52
12	7998 X	7891	-0-	-107	-0-	31	9	7581	2	N	-0-				52
01	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-	310	1			N	NO RPT				52

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC KEYSTONE MILLS CO.		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		2138				43		111707	06/02/1984		9730	9596	9662	
08	3813 X	2972	-0-	-841	-0-	723 1	2249 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3690 X	2138	-0-	-1552	-0-	494 1	1644 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2697 X	914	-0-	-1783	-0-	213 1	690 2	Y	-0-		-0-			-0-
						11 4								
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	-	9472			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	-	10632			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	-	11800			
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	267 1	831 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	2430 X	938	-0-	-1492	-0-	217 1	721 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1488 X	540	-0-	-948	-0-	126 1	407 2	Y	-0-		-0-			-0-
						7 4								
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	-	12602			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13194	PERF.10503	-	10872			
08	155 X	114	-0-	-41	-0-	28 1	86 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	300 N	52	-0-	-248	-0-	12 1	40 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	6 1	18 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516					CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709
08	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	403	1	5495	2	N	7	117
						8	9					
09	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	390	1	4152	2	N	5	122
						6	9					
10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	390	1	3140	2	N	7	129
						8	9					
11	3690 X	1553	-0-	-2137	-0-	390	1	1163	2	N	-0-	129
12	4247 X	1399	-0-	-2848	-0-	403	1	996	2	N	-0-	129
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT	129

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487					CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562 - 9770
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
APACHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179420		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLANDER		WELL #: 1		RRCID -> 184334		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931								
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/27/2024												

PAGGI GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PAGGI GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206								
08	2852 X	2342	-0-	-510	-0-	356	1	1631	2	N	323	358	1			272
						355	9									
09	3420 X	2726	-0-	-694	-0-	711	1	1656	2	N	326	360	1			238
						359	9									
10	3534 X	2842	-0-	-692	-0-	580	1	1871	2	N	355	364	1			229
						391	9									
11	3420 X	2848	-0-	-572	-0-	600	1	1828	2	N	382	360	1			251
						420	9									
12	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	517	1	1214	2	N	248	359	1			140
						273	9									
01	2852 X	1504	-0-	-1348	-0-	177	1	1110	2	N	197	182	1			155
						217	9									

KOLANDER		WELL #: 2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792	- 14806			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380	- 14395	
MANESS GU															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT		891175		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14062	- 14082	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

MANESS GAS UNIT		891175		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976	- 13986	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANESS GAS UNIT		891175		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090	- 14100	
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	539	3	N	320	181	1	218
							352	9							
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	709	1	791	3	N	266	355	1	129
							293	9							
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	709	3	N	329	364	1	94
							362	9							
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	763	3	N	311	182	1	223
							342	9							
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	763	1	972	3	N	284	345	1	162
							312	9							
01	1829 N	1294	-0-	-535	-0-	-0-	702	1	305	3	N	261	363	1	60
							287	9							

WALL UNIT		891175		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182	- 14190	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

 MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

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

 CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
 DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2025

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

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

 HARDER BROUSSARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287484 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 15539 PERF.12374 - 12538

08	29 N	29	-0-	-0-	-0-		5	1	24	2	N	-0-				62
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62

 HARDER BROUSSARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288464 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 15507 PERF.12592 - 12680

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
TURNER-BOGAN														
WELL #: 1ST RRCID -> 233770 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	301 1	2050 2	Y	205	178 1	1 8		205	
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	226 9	1617 2	Y	178	178 1			205	
10	1860 X	1550	-0-	-310	-0-	300 1	1198 2	Y	108	179 1			134	
11	1800 X	841	-0-	-959	-0-	196 9	508 2	Y	88	165 1			57	
*12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	233 1	1648 2	Y	210	151 1	2 8		114	
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	119 9		Y	NO RPT				114	

TURNER-BOGAN														
WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY														
DEAN														
WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

COOLEY (MEEK SAND)														
FOSSIL OIL OPERATING, LLC														
HORELICA UNIT "A"														
WELL #: 20385 300 RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31	
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019														

HORELICA UNIT "A"														
WELL #: 278838 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18	
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019														

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
AYLOR "A"			WELL #:		1	RRCID -> 118957			COMPL. DATE 02/01/2023			TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	46500 X	42917	-0-	-3583	-0-	2039	1 40423	2 Y	414	469 1	239		
09	44766 X	44766	-0-	-0-	-0-	455 2107	9 1 42141	2 Y	471	476 1	234		
10	45262 X	45262	-0-	-0-	-0-	518 3378	9 1 41403	2 Y	437	478 1	193		
11	46028 X	46028	-0-	-0-	-0-	481 3733	9 1 41801	2 Y	449	479 1	163		
12	46252 X	45292	-0-	-960	-0-	494 3200	9 1 41666	2 Y	387	346 1	204		
01	46252 X	41394	-0-	-4858	-0-	426 2229	9 1 38744	2 Y	383	335 1	252		

SANDERS, L. J.			WELL #:		1	RRCID -> 123821			COMPL. DATE 03/24/1987			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343	
08	248 X	238	-0-	-10	-0-	11	1 226	2 N	1	2 1	211		
09	240 X	69	-0-	-171	-0-	1 3	9 1 65	2 N	1	1 1	211		
10	248 X	133	-0-	-115	-0-	1 10	9 1 122	2 N	1	1 1	211		
11	240 X	175	-0-	-65	-0-	1 14	9 1 160	2 N	1	1 1	211		
12	248 X	110	-0-	-138	-0-	1 8	9 1 101	2 N	1	1 1	211		
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	1 5	9 1 94	2 N	1	1 1	211		

TOWNSITE			WELL #:		1	RRCID -> 132837			COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756	
08	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	393	1 7791	2 N	104	54 1	161		
09	4560 X	2840	-0-	-1720	-0-	114 132	9 1 2649	2 N	54	33 1	182		
10	4712 X	3633	-0-	-1079	-0-	59 270	9 1 3311	2 N	47	152 1	77		
11	4560 X	4266	-0-	-294	-0-	52 344	9 1 3849	2 N	66	34 1	109		
12	4712 X	4255	-0-	-457	-0-	73 301	9 1 3919	2 N	32	32 1	109		
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	35 259	9 1 4506	2 N	40	36 1	113		

EL FERROCARRIL LTD.			WELL #:		1	RRCID -> 138475			COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518	
08	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	152	1 3013	2 N	91	26 1	270		
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	100 164	9 1 3284	2 N	56	187 1	139		
10	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	62 249	9 1 3050	2 N	80	29 1	190		
11	3150 X	1466	-0-	-1684	-0-	88 117	9 1 1307	2 N	38	180 1	48		
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	42 272	9 1 3543	2 N	109	22 1	135		
01	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	120 176	9 1 3060	2 N	81	27 1	189		

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4681 X	2519	-0-	-2162	-0-	117 1 89 9	2313 2	Y	81 28 1	152
09	6810 X	6593	-0-	-217	-0-	309 1 107 9	6177 2	Y	97 165 1	84
10	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	549 1 139 9	6731 2	Y	126 59 1	151
11	6810 X	6088	-0-	-722	-0-	491 1 99 9	5498 2	Y	90 152 1	89
12	6820 X	5914	-0-	-906	-0-	414 1 107 9	5393 2	Y	97 136 1	50
01	7409 X	5358	-0-	-2051	-0-	287 1 90 9	4981 2	Y	82 43 1	89

GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027		
08	3100 N	3160	-0-	60	60	151 1 23 9	2986 2	Y	21 20 1	168
09	5470 X	5410	-0-	-60	-0-	255 1 58 9	5097 2	Y	53 38 1	183
10	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	551 1 64 9	6758 2	Y	58 55 1	186
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	485 1 53 9	5431 2	Y	48 55 1	179
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	441 1 52 9	5746 2	Y	47 47 1	179
01	6882 X	6478	-0-	-404	-0-	349 1 59 9	6070 2	Y	54 50 1	183

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12823 - 13240		
08	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			Y	-0-	3
09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-	2
10	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	794 1 263 9	9737 2	Y	239 76 1	165
11	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	593 1 138 9	6640 2	Y	125 187 1	103
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	91 1 64 9	1190 2	Y	58 27 1	134
01	10788 X	757	-0-	-10031	-0-	40 1 18 9	699 2	Y	16 99 1	51

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13376 - 13548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	402 84	1 9	7962	2	Y	76	59	1		76
09	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	357 110	1 9	7135	2	Y	100	109	1		67
10	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	508 110	1 9	6230	2	Y	100	60	1		107
11	8190 X	6856	-0-	-1334	-0-	554 99	1 9	6203	2	Y	90	122	1		75
12	8463 X	5356	-0-	-3107	-0-	377 76	1 9	4903	2	Y	69	111	1		33
01	8463 X	3330	-0-	-5133	-0-	178 58	1 9	3094	2	Y	53	31	1		55
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14010 - 14166					
08	DLQ G-10	1681	-0-	1681	3364	80 13	1 9	1588	2	Y	12	14	1		83
09	DLQ G-10	720	-0-	720	4084	34 8	1 9	678	2	Y	7	8	1		82
10	6310 X	2226	-0-	-4084	-0-	166 20	1 9	2040	2	Y	18	13	1		87
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	174 18	1 9	1948	2	Y	16	18	1		85
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	131 15	1 9	1703	2	Y	14	15	1		84
01	2232 X	1340	-0-	-892	-0-	72 13	1 9	1255	2	Y	12	12	1		84
KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13894 - 14039					
08	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	121 39	1 9	2408	2	N	35	20	1		231
09	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	116 43	1 9	2317	2	N	39	20	1		250
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	192 37	1 9	2350	2	N	34	197	1		87
11	2490 N	1929	-0-	-561	-0-	155 35	1 9	1739	2	N	32	18	1		101
12	2573 N	61	-0-	-2512	-0-	2 29	1 9	30	2	N	26	6	1		121
01	2573 N	1835	-0-	-738	-0-	97 45	1 9	1693	2	N	41	9	1		153
COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 13810		PERF.14200 - 14340					
08	DLQ G-10	130	-0-	130	218	6 4	1 9	120	2	Y	4	5	1		4
09	DLQ G-10	153	-0-	153	371	7 1	1 9	145	2	Y	1	2	1		3
10	445 N	74	-0-	-371	-0-	5 3	1 9	66	2	Y	3	2	1		4
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	6 11	1 9	65	2	Y	10	2	1		12
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	6 6	1 9	85	2	Y	5	8	1		9
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	134	2	Y	3	5	1		7

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.//		386310									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS		767312		WELL #: 1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14130	PERF.13566 - 13624			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-		20385 400		WELL #: 2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 08/23/2021			TOTAL DEPTH 13425	PERF.12226 - 12619				
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	266	1	5281	2	N	70	52	1	86
09	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	282	1	5637	2	N	118	47	1	157
10	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	130	9	7493	2	N	67	60	1	164
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	611	1	8270	2	N	131	74	1	221
12	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	74	9	9085	2	N	157	253	1	125
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	739	1	6676	2	N	110	63	1	172
						144	9							
						698	1							
						173	9							
						384	1							
						121	9							

WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 13200	PERF.12343 - 13064					
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1881	2	Y	37	17	1	43
09	2250 X	1966	-0-	-284	-0-	41	9	1809	2	Y	61	46	1	58
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	40	55	1	43
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	67	9	1908	2	Y	30	41	1	32
12	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	149	1	2664	2	Y	203	154	1	81
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	44	9	2419	2	Y	17	91	1	7
						170	1							
						33	9							
						205	1							
						223	9							
						139	1							
						19	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINGATE		WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	176	1	3482	2	Y	71	29	1	93
09	5070 X	3615	-0-	-1455	-0-	78	9	3308	2	Y	129	93	1	129
10	5239 X	3498	-0-	-1741	-0-	142	9	3108	2	Y	124	114	1	139
11	3630 X	2180	-0-	-1450	-0-	254	1	1905	2	Y	95	113	1	121
12	3751 X	2091	-0-	-1660	-0-	136	9	1833	2	Y	106	100	1	127
01	3751 X	107	-0-	-3644	-0-	170	1	101	2	Y	-0-	127	1	-0-
						105	9							
						141	1							
						117	9							
						6	1							

WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 13567		PERF.12672 - 13452				
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	3	3	1	1
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	3	9	431	2	Y	7	5	1	3
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	4	5	1	2
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	8	9	386	2	Y	3	4	1	1
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	36	1	400	2	Y	30	20	1	11
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	4	9	363	2	Y	3	13	1	1
						35	1							
						3	9							
						31	1							
						33	9							
						21	1							
						3	9							

WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13158		PERF.13021 - 13762				
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	147	1	2921	2	Y	91	25	1	120
09	5010 X	2704	-0-	-2306	-0-	100	9	2453	2	Y	116	135	1	101
10	4619 X	3018	-0-	-1601	-0-	123	1	2719	2	Y	70	88	1	83
11	4470 X	1757	-0-	-2713	-0-	128	9	1566	2	Y	46	65	1	64
12	3162 X	3029	-0-	-133	-0-	222	1	2749	2	Y	63	50	1	77
01	3162 X	1646	-0-	-1516	-0-	77	9	1381	2	Y	169	160	1	86
						140	1							
						51	9							
						211	1							
						69	9							
						79	1							
						186	9							

SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407		PERF.12830 - 13243				
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	101	1	1994	2	N	16	192	1	49
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	18	9	1616	2	N	17	14	1	52
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2160	2	N	18	17	1	53
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	19	9	2076	2	N	19	20	1	52
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	176	1	2417	2	N	20	19	1	53
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	20	9	2443	2	N	21	20	1	54
						185	1							
						21	9							
						141	1							
						23	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	548	1	10867	2	Y	123	151 1	84
						135	9						
09	14100 X	8854	-0-	-5246	-0-	415	1	8296	2	Y	130	124 1	90
						143	9						
10	14570 X	11597	-0-	-2973	-0-	862	1	10562	2	Y	157	173 1	74
						173	9						
11	14100 X	12227	-0-	-1873	-0-	986	1	11042	2	Y	181	186 1	69
						199	9						
12	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	930	1	12107	2	Y	153	97 1	125
						168	9						
01	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	671	1	11668	2	Y	137	99 1	163
						151	9						

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

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

WINGATE WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222

08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	230	1	4568	2	N	54	39 1	45
						59	9						
09	4770 X	4719	-0-	-51	-0-	220	1	4393	2	N	96	73 1	68
						106	9						
10	4929 X	4869	-0-	-60	-0-	362	1	4443	2	N	58	79 1	47
						64	9						
11	4770 X	4349	-0-	-421	-0-	352	1	3941	2	N	51	58 1	40
						56	9						
12	4867 X	4758	-0-	-109	-0-	313	1	4075	2	N	336	230 1	146
						370	9						
01	4867 X	4025	-0-	-842	-0-	213	1	3701	2	N	101	199 1	48
						111	9						

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

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

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

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

CORONADO (COOK MTN) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. WIRT, DAVIS		20702 075 186835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9770 - 9850	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

COTTONMOUTH (WILCOX) GOLDENROD GAS, INC. GOFF, E. G.		21012 475 313121		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	11702 - 13340	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC SWILLEY UNIT		21025 777 102553		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
		WELL #:	2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	14781	PERF.	14505 - 14565					
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	30	1	294	9	3075	3	Y	267	357	1	129
09	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	20	1	166	9	2386	3	Y	151	183	1	97
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	119	1	331	9	3642	3	Y	301	186	1	212
11	3300 X	1585	-0-	-1715	-0-	208	1	94	9	1283	3	Y	85	173	1	124
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	139	1	310	9	3380	3	Y	282	186	1	220
01	4092 X	3303	-0-	-789	-0-	2953	3			350	9	Y	318	326	1	212

E. SCHWARZ		21012 475 313121		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.	15072 - 15090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E. SCHWARZ		21012 475 313121		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14509 - 14611	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171

COSTA ENERGY, LLC KENT-SPRADLEY UNIT		180534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.	14606 - 14624	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2024

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534													
HENNDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	961 N	829	-0-	-132	-0-	772	2	57	9	Y	52	182	1		60
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	733	2	28	9	Y	25				85
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	792	2	39	9	Y	35				120
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	751	2	44	9	Y	40				160
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	663	2	44	9	Y	40				200
01	837 N	278	-0-	-559	-0-	243	2	35	9	Y	32	197	1		35

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169

KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116							
08	20243 X	16530	-0-	-3713	-0-	15690	2	840	9	Y	764	734	1		188
09	19170 X	10589	-0-	-8581	-0-	9996	2	593	9	Y	539	547	1		180
10	19375 X	14039	-0-	-5336	-0-	13328	2	711	9	Y	646	725	1		101
11	18150 X	17873	-0-	-277	-0-	17042	2	831	9	Y	755	741	1		115
12	18755 X	18200	-0-	-555	-0-	17335	2	865	9	Y	786	781	1		120
01	16523 X	15850	-0-	-673	-0-	14933	2	917	9	Y	834	883	1		71

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868							
08	1023 N	815	-0-	-208	-0-	754	2	61	9	Y	55				163
09	900 N	645	-0-	-255	-0-	623	2	22	9	Y	20				183
10	1023 N	888	-0-	-135	-0-	811	2	77	9	Y	70				253
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	827	2	51	9	Y	46	178	1		121
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	830	2	73	9	Y	66				187
01	899 N	838	-0-	-61	-0-	759	2	79	9	Y	72	6	1		253

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
SWILLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523	
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	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
01	14B	DENY	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								
TEXAS GULF 57686		WELL #:		6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024												
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054 - 3069	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COVE (MB ZONE)				21188 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		6 L	RRCID ->	116061	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 4046 - 4110	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024												
COVE (ME ZONE)				21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 U	RRCID ->	042350	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2024												
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024												

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID -> 158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID -> 161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024											

COVE (MF ZONE)		21188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID -> 042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161		WELL #:	1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8414 -	8514	
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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TEXAS GULF #57686				WELL #:	1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7424 -	7518	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COVE (50 SERIES MA)				21188 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161	WELL #:	15-U	RRCID ->	180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	2674 -	2680
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CROSS CREEK (WILCOX)				21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675	WELL #:	1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9732 -	10310
08	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			59	
09	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			59	
*10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			59	
*11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			59	
*12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			59	
*01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			59	

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10564 -	10779	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-	
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			-0-	
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-	
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-	

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	157025	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	16854	PERF.	10582 -	10658	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			11	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			11	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			11	
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			11	
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			11	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			11	

CROSS CREEK (WILCOX)			//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.			//CONT.//		696675								
BAHR INTEREST ET AL UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 160513			COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2172 2	67 9	Y	61	121 1		16
09		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2056 2	46 9	Y	42			58
*10		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1781 2	41 9	Y	37			95
*11		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2278 2	56 9	Y	51			146
*12		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2481 2	65 9	Y	59	163 1		42
*01		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2530 2	103 9	Y	94			136

BAHR INTEREST ET AL			WELL #:		7	RRCID -> 161314			COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAHR INTEREST ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 161466			COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138		
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			Y	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			Y	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			Y	-0-			-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 161522			COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-			-0-

BAHR INTEREST ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 165671			COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003		
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			Y	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			Y	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			Y	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			Y	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			Y	-0-			-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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675												
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2197 R	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	Y	-0-		28
09	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	2080	2080	2	Y	-0-		28
10	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	3882	1802	2	Y	-0-		28
11	DLQ	G-10	2304	-0-	2304	6186	2304	2	Y	-0-		28
12	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	8696	2510	2	Y	-0-		28
01	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	11255	2559	2	Y	-0-		28

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
JOY RESOURCES, INC. 447952												
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2024												

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	558	N	-0-	-0-	-558	-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

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
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	EOM BALANCE
08	10757 X	8838	-0-	-1919	-0-	8751	2	87	9	N	79	170	1	139
09	10410 X	8531	-0-	-1879	-0-	8396	2	135	9	N	123			262
10	10075 X	9140	-0-	-935	-0-	8996	2	144	9	N	131	178	1	215
11	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10684	2	134	9	N	122	180	1	157
12	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10969	2	158	9	N	144			301
01	9145 X	9091	-0-	-54	-0-	8958	2	133	9	N	121	180	1	242

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11885 - 11940		
08	6820 X	5886	-0-	-934	-0-	5818	2	68	9	N	62			149
09	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8366	2	88	9	N	80			229
10	6820 X	5826	-0-	-994	-0-	5757	2	69	9	N	63	178	1	114
11	6600 X	6464	-0-	-136	-0-	6395	2	69	9	N	63			177
12	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7043	2	112	9	N	102	179	1	100
01	6820 X	5619	-0-	-1201	-0-	5545	2	74	9	N	67			167

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10185 - 10200		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11810 - 11830		
08	4991 X	4349	-0-	-642	-0-	4307	2	42	9	N	38			347
09	4830 X	3661	-0-	-1169	-0-	3625	2	36	9	N	33	183	1	197
10	4712 X	4166	-0-	-546	-0-	4109	2	57	9	N	52			249
11	4260 X	3262	-0-	-998	-0-	3237	2	25	9	N	23			272
12	4340 X	3641	-0-	-699	-0-	3632	2	9	9	N	8			280
01	4340 X	3129	-0-	-1211	-0-	3057	2	72	9	N	65			345

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9838 - 9914		
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
STONE 'B'														
				22474 385	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
				048169										
				WELL #:	1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	11236	- 11288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		47957 X	44810	-0-	-3147	-0-	310	1	43884	2	N	560	349	1 8 349
							616	9						
09		46140 X	43520	-0-	-2620	-0-	300	1	43036	2	N	167	167	1 349
							184	9						
10		47678 X	44186	-0-	-3492	-0-	310	1	43385	2	N	446	519	1 276
							491	9						
11		44310 X	40865	-0-	-3445	-0-	310	1	40160	2	N	359	359	1 276
							395	9						
*12		46560 X	46560	-0-	-0-	-0-	310	1	45719	2	N	483	523	1 8 235
							531	9						
01		44981 X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					N	NO RPT		235

D.H.J. (YEGUA 4550)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
HARRIS & SMITH														
				22597 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WALLER			
				293303										
				WELL #:	1	RRCID ->	087099	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	4559	- 4563
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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-

DABOVAL (FRIO #4 5500)														
PALOMA OPERATING, LLC														
DABOVAL A														
				22688 228	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				100344										
				WELL #:	9	RRCID ->	258259	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	5556	- 5561
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-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-

DABOVAL (FRIO 14-7000)														
PALOMA OPERATING, LLC														
LILLIE														
				22688 608	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				100344										
				WELL #:	3	RRCID ->	297898	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6979	- 6981
08	23498	18463	-0-	-5035	9361	18382	2	81	9	N	74			187
09	22740	13836	-0-	-8904	457	12835	2	1001	9	N	910	939	1	158
10	23498	10276	-0-	-13222	-0-	9194	2	1082	9	N	984	955	1	187
11	22740	8135	-0-	-14605	-0-	7049	2	1086	9	N	987	1108	1	66
12	23498	7622	-0-	-15876	-0-	6499	2	1123	9	N	1021	890	1	197
01	18476	#	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT		197

DABOVAL (FRIO 6800)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
REITZ G. U.														
				22688 684	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				268602										
				WELL #:	1	RRCID ->	187706	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6386	- 6390
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	98	1	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99	107	1	104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	82	1	102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	97	1	102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124

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		
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	282	1	3362	2	Y	-0-	124
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	318	1	3345	2	Y	-0-	124
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	337	1	3364	2	Y	78	15
						86	9					
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	354	1	3799	2	Y	-0-	15
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	328	1	3993	2	Y	-0-	15
01	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	342	1	4097	2	Y	95	110
						105	9					

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SM OPERATING COMPANY LLC		788993										
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 9150 - 9170		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	150	1	231	2	N	-0-	50
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	152	1	526	2	N	-0-	50
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	134	1	445	2	N	-0-	50
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	177	1	623	2	N	-0-	50
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	170	1	642	2	N	29	50
						32	9				29	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

DAMASCUS (SEAMANS)												
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 //CONT.// 788993												
WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122												
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
08	DLQ	G-10	4952	-0-	4952	4952	1950	1	3002	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	9040	-0-	9040	13992	1981	1	7059	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	7406	-0-	7406	21398	1709	1	5697	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	9072	-0-	9072	30470	1969	1	7103	2	Y	-0-
12	DLQ	G-10	8999	-0-	8999	39469	1886	1	7030	2	Y	-0-
							83	9				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39469			Y	NO RPT		-0-

DAMASCUS (WOODBINE)												
SM OPERATING COMPANY LLC 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
DORRANCE UNIT 788993												
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420												
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	240	1	370	2	N	-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	244	1	98	2	N	-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	158	1	526	2	N	-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	84	1	291	2	N	-0-
*12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-
							17	9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9300)												
SM OPERATING COMPANY LLC 22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
BIRCH, R. E. 788993												
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304												
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	90	1	139	2	N	-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	91	1	65	2	N	-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-
*12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)												
SM OPERATING COMPANY LLC 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ANICO UNIT 788993												
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192												
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	300	1	462	2	Y	-0-
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	305	1	507	2	Y	-0-
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	201	1	672	2	Y	-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	160	1	555	2	Y	-0-
*12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	154	1	1861	2	Y	-0-
							25	9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

CARTER BROS												
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061												
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	270	1	416	2	Y	-0-
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	274	1	1720	2	Y	-0-
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	365	1	1217	2	Y	-0-
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	247	1	855	2	Y	-0-
*12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	237	1	1883	2	Y	-0-
							35	9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

CARTER BROS. GAS UNIT 6												
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 XTO ENERGY INC. 945936
 ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 N	282	-0-	-90	-0-	110	1	172	2	Y	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	145	1	400	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	168	1	73	2	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	236	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	196	1	352	2	Y	-0-			-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225
 SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

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

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 LINAN OIL & GAS, INC. 500806
 HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

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

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HG OPERATING LLC 101422
 KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

08	775 N	623	-0-	-152	-0-	39	1	584	2	N	-0-			-0-
09	780 N	668	-0-	-112	-0-	42	1	626	2	N	-0-			-0-
10	806 N	501	-0-	-305	-0-	39	1	462	2	N	-0-			-0-
11	600 N	368	-0-	-232	-0-	19	1	349	2	N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC 100373
 SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HG OPERATING LLC				101422										
BENNETT ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	198252	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 6582 - 6594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023														

BENNETT ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	206057	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	9153	PERF. 8924 - 8982			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BENNETT ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	212366	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7631 - 7935			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BENNETT ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	218348	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8861	PERF. 8243 - 8250			
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	1		N	-0-			-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	289	1	2 2	N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1		N	-0-			-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	234	1	8 2	N	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1		N	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #:	2	RRCID ->	179049	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053	PERF. 8124 - 8128		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCINANTE		722675		WELL #:	1	RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8451 - 8491		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467												
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9744 - 9750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4476 - 4486				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539												
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2426 - 2442				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3460 - 3661				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539												
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3430 - 3450				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.// 23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF.12970 - 13010						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12962 - 13026						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	60	1	14	2	N	-0-					102
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					102
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					102
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					102
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 12982						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	918				N	NO RPT					-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055						
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	60	1	14	2	N	-0-					258
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-					258
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-					258
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-					258
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-					258
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844						
MAGNOLIA		WELL #: 1														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)																
VELOCITY OIL AND GAS, LLC																
KEMPERS																
WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

DEEP PINES (WDBN AC)																
SMALL, R.P. CORP.																
HORIZON PROPERTIES																
WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948																
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1007	2	282	9	Y	256	183	1		171
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	100	162	1		109
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2066	2	262	9	Y	238	131	1		216
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1188	2	198	9	Y	180	332	1		64
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2675	2	139	9	Y	126	27	1		163
*01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2222	2	184	9	Y	167	239	1		91

HORIZON PROPERTIES																
WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953																
08	3005	N	1444	-0-	-1561	-0-	1309	2	135	9	Y	123	166	1		197
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	127	168	1		156
10	1581	N	595	-0-	-986	-0-	526	2	69	9	Y	63	60	1		159
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1593	2	150	9	Y	136	173	1		122
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1532	2	165	9	Y	150	173	1		99
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1137	2	158	9	Y	144	101	1		142

HOP UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896																
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	246	2	17	9	N	15				173
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	23	161	1		35
10	527	N	345	-0-	-182	-0-	317	2	28	9	N	25				60
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	515	2	39	9	N	35				95
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	339	2	23	9	N	21	33	1		83
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	336	2	20	9	N	18	73	1		28

DOC																
WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496																
08	6572	X	6431	-0-	-141	-0-	6200	2	231	9	N	210	183	1		280
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	235	185	1		330
10	6913	X	2536	-0-	-4377	-0-	2378	2	158	9	N	144	346	1		128
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6476	2	292	9	N	265	173	1		220
12	6882	X	5310	-0-	-1572	-0-	5034	2	276	9	N	251	343	1		128
01	6417	X	5424	-0-	-993	-0-	5157	2	267	9	N	243	185	1		186

BEN UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111																
08	8618	X	7205	-0-	-1413	-0-	6906	2	299	9	N	272	184	1		223
09	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	265	356	1		132
10	10633	X	605	-0-	-10028	-0-	587	2	18	9	N	16				148
11	10290	X	10009	-0-	-281	-0-	9543	2	466	9	N	424	369	1		203
12	10633	X	4826	-0-	-5807	-0-	4615	2	211	9	N	192	185	1		210
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	28	114	1		124

OIL AND GAS DIVISION

DEEP PINES (WDBN AC)			//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SMALL, R.P. CORP.			//CONT.//		789221									
MATT DILLON STATE GUL			WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550 - 18146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4061 X	1133	-0-	-2928	-0-	1003 2	130 9	N		118			188
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N		129	184 1		133
10		3131 X	403	-0-	-2728	-0-	317 2	86 9	N		78			211
11		3030 X	2099	-0-	-931	-0-	2020 2	79 9	N		72	173 1		110
12		3007 X	1427	-0-	-1580	-0-	1361 2	66 9	N		60			170
*01		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3437 2	163 9	N		148	185 1		133

CHESTER			WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165 - 13177		
08		4681 X	4501	-0-	-180	-0-	4428 2	73 9	N		66			96
09		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N		58			154
10		5301 X	2085	-0-	-3216	-0-	2049 2	36 9	N		33	161 1		26
11		5130 X	5101	-0-	-29	-0-	5035 2	66 9	N		60			86
12		4495 X	3784	-0-	-711	-0-	3696 2	88 9	N		80			166
01		4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4133 2	77 9	N		70	174 1		62

LITTLE JOE			WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367 - 18480		
08		2542 X	1521	-0-	-1021	-0-	1415 2	106 9	N		96	169 1		53
09		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N		115			168
10		2201 X	1140	-0-	-1061	-0-	1024 2	116 9	N		105	190 1		83
11		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3151 2	212 9	N		193	174 1		102
12		2201 X	59	-0-	-2142	-0-	39 2	20 9	N		18			120
*01		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2745 2	234 9	N		213	178 1		155

HOSS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770 - 16190		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)			23918 210		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GRIMES				
ZINGARA GRIMES, LLC			950840											
ZINGARA			WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10848 - 16954		
08		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 2		N		-0-			36
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N		-0-			36
10		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 2		N		-0-			36
11		1140 N	880	-0-	-260	-0-	880 2		N		-0-			36
*12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N		-0-			36
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N		-0-			36

DEMPSEY CREEK (WILCOX)			24224 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NEWTON				
D AND J OPERATING, LLC			196231											
LEVINE			WELL #:		1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11657 - 11706		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)			24243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HCI ENERGY LLC			100146									
HARRIS			WELL #: 2		RRCID -> 290102		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 290152		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	

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

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	

08		3968 X	3291	-0-	-677	-0-	121	1	3168	2	Y	154
							2	9				
09		3840 X	3293	-0-	-547	-0-	48	1	3238	2	Y	160
							7	9				
10		3968 X	2706	-0-	-1262	-0-	112	1	2590	2	Y	164
							4	9				
11		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	133	1	4516	2	Y	164
							197	9		179	179 1	
12		3286 X	2261	-0-	-1025	-0-	71	1	2190	2	Y	164
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y NO RPT	164

DEUSSON ESTATE A			WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236	

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

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

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)			24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
RAYWOOD INVESTMENTS			WELL #: 1		RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF. 13052 - 13130	

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

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.//		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.//		048169		LADD		WELL #:	1	RRCID ->	276611	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12805 - 12814
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	2170 X	2160	-0-	-10	-0-	310 1	1645 2	N	186	173 1	242			
09	2010 X	1887	-0-	-123	-0-	205 9	300 1	N	155	173 1	222			
10	2046 X	1926	-0-	-120	-0-	171 9	310 1	N	191	184 1	227			
11	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	210 9	310 1	N	168	176 1	217			
12	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	185 9	310 1	N	169	175 1	209			
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	186 9		N	NO RPT		209			

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

RDH FARMS		24433 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1		RRCID ->	231762	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12664 - 12674			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	23467 X	1909	-0-	-21558	-0-	119 1	1566 2	N	204		376		
09	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	224 9	300 1	N	886	886 1	376		
10	28062 X	28062	-0-	-0-	-0-	975 9	307 1	N	938	1067 1	247		
11	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	1032 9	310 1	N	829	709 1	367		
12	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	912 9	310 1	N	786	907 1	242		
01	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-	865 9		N	NO RPT		242		

DEVILLIER (LOX B)		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838		HSR E. COOPER NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	171899	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10699 - 10702
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
MIDDLETON, A. D. A/C #4		247838		WELL #:		118		RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11013 - 11025
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

DEVILLIER (VICKSBURG)			24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838									
DEVILLIER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 061986		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 10708 - 10721			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEVILLIER, O. C.			WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DICKINSON (FRIO CONS.)			24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202			
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 169313	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON							
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

STEWART, MACO A		WELL #:		43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8760 - 8764	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7415 - 7431	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8090 - 8124	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	7444 - 7537	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7834 - 7849	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 08/15/2024		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8322 - 8469								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE								
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267														
BAGE		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930								
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					108
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	-0-					108
10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					108
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					108
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					108
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC		229385														
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.		293303														
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456 PERF. 11746 - 11772								
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					96
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	N	-0-					96
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					96
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					96
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-					96
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
EARL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7502	6381	-0-	-1121	-0-	450 1	5691 2	N	218	186 1	72
						240 9					
09	7260	5236	-0-	-2024	-0-	427 1	4581 2	N	207	181 1	98
						228 9					
10	7502	2189	-0-	-5313	-0-	405 1	1718 2	N	60		158
						66 9					
11	7260	1792	-0-	-5468	-0-	435 1	1300 2	N	52		210
						57 9					
12	7471 #	558	-0-	-6913	-0-	315 1	225 2	N	16	183 1	43
						18 9					
01	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-		43

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399 3		N	-0-		142
09	5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	5625 3		N	-0-		142
10	5332 X	5318	-0-	-14 B	-0-	5318 3		N	-0-		142
11	5762 X	5762	-0-	-0- B	-0-	5762 3		N	-0-		142
12	6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	6090 3		N	-0-		142
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-			N	NO RPT		142

ALABAMA-COUSHATTA		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ALABAMA-COUSHATTA		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690		PERF.14286 - 14316			
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1840 3	24 9	N	22	192 1	27
09	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1818 3	12 9	N	11		38
10	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1555 3	17 9	N	15		53
11	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1864 3	22 9	N	20		73
12	1891 N	1794	-0-	-97 B	-0-	1764 3	30 9	N	27		100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		100

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516		PERF.14231 - 14269			
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		17

CARTER, W. T. & BRO. B		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610		PERF.14414 - 14460			
08	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2387 3	106 9	N	96		156
09	1470 N	1224	-0-	-246 B	-0-	1144 3	80 9	N	73	174 1	55
10	2418 N	1057	-0-	-1361 B	-0-	1003 3	54 9	N	49		104
11	2400 N	1075	-0-	-1325 B	-0-	1029 3	46 9	N	42		146
12	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	1963 3	154 9	N	140	186 1	100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		100

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14152 -	14266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-23323					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.13988 -	14101			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-			45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-			45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-			45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-			45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-			45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-61551					N	NO RPT			45

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		7	RRCID ->	152163	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	14163	PERF.13937 -	14028			
08	17637 X	17637	-0-	-0-	B	-0-	646	1	16074	3	N	834	879	1	102
09	17600 X	17600	-0-	-0-	B	-0-	917	9	596	1	N	790	710	1	182
10	17911 X	17911	-0-	-0-	B	-0-	869	9	616	1	N	827	705	1	304
11	19073 X	19073	-0-	-0-	B	-0-	910	9	626	1	N	849	897	1	256
12	16492 X	16492	-0-	-0-	B	-0-	934	9	557	1	N	717	716	1	257
01	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	B	-0-	789	9			N	NO RPT			257

JACKSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	152388	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13870 -	13907			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			47

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		8	RRCID ->	153349	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	14198	PERF.13922 -	14150			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35229					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		9	RRCID ->	153825	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.13975 -	14059			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		589 N	487	-0-	-102 B	-2624		3 1	484 3	N	-0-	-0-
09		540 N	472	-0-	-68 B	-2624		17 1	455 3	N	-0-	-0-
10		527 N	583	-0-	56 B	-2568		21 1	562 3	N	-0-	-0-
11		480 N	508	-0-	28 B	-2540		19 1	489 3	N	-0-	-0-
12		496 N	524	-0-	28 B	-2512		19 1	505 3	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2512				N	NO RPT	-0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141				N	NO RPT	-0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064												
08		186 N	191	-0-	5 B	-1094		1 1	190 3	N	-0-	-0-
09		180 N	65	-0-	-115 B	-1094		2 1	63 3	N	-0-	-0-
10		217 N	316	-0-	99 B	-995		11 1	305 3	N	-0-	-0-
11		180 N	87	-0-	-93 B	-995		3 1	84 3	N	-0-	-0-
12		62 N	109	-0-	47 B	-948		4 1	105 3	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-948				N	NO RPT	-0-

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100												
08	5921	X	4813	-0-	-1108 B	-0-		892 1	3816 3	N	95	356
								105 9				
09	5730	X	3516	-0-	-2214 B	-0-		623 1	2868 3	N	23	211
								25 9				
10	5577	X	5577	-0-	-0- B	-0-		854 1	4644 3	N	72	283
								79 9				
11	4650	X	4602	-0-	-48 B	-0-		858 1	3653 3	N	83	366
								91 9				
12	5156	X	5156	-0-	-0- B	-0-		859 1	4250 3	N	43	51
								47 9				
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-				N	NO RPT	51

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702												
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	74
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-	74
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	74
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	74
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	34
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	34

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

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

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	68	1			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					34

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

08	1147 N	1029	-0-	-118	B	-0-	6	1	1004	3	N	17					401
							19	9									
09	1470 N	654	-0-	-816	B	-0-	23	1	631	3	N	-0-					401
10	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	37	1	997	3	N	17					418
							19	9									
11	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	37	1	974	3	N	8					426
							9	9									
12	682 N	335	-0-	-347	B	-0-	12	1	311	3	N	11	136	1			301
							12	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					301

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-596					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-596					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-596					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

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

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132

08	899 N	884	-0-	-15	B	-0-	690	3	194	9	N	176					963
09	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	776	3	180	9	N	164	906	1			221
10	806 N	734	-0-	-72	B	-0-	545	3	189	9	N	172	180	1			213
11	870 N	779	-0-	-91	B	-0-	557	3	222	9	N	202	174	1			241
12	992 N	797	-0-	-195	B	-0-	535	3	262	9	N	238	348	1			131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					131

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	554	-0-	-35 B	-3148	3	1	551	3	N	-0-			-0-
09	540 N	611	-0-	71 B	-3077	22	1	589	3	N	-0-			-0-
10	527 N	449	-0-	-78 B	-3077	16	1	433	3	N	-0-			-0-
11	540 N	390	-0-	-150 B	-3077	14	1	376	3	N	-0-			-0-
12	620 N	444	-0-	-176 B	-3077	16	1	428	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3077					N	NO RPT			-0-

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513

08	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	627	1	2208	3	N	50			151
09	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	393	1	1428	3	N	39			190
10	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	355	1	1469	3	N	45			235
*11	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	440	1	1649	3	N	28	177	1	86
12	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	460	1	1816	3	N	-0-			86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			86

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

08	3534 X	1170	-0-	-2364 B	-0-	6	1	1125	3	N	35			165
09	4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	172	1	4617	3	N	118			283
10	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	130	1	3487	3	N	84	182	1	185
11	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	160	1	4178	3	N	113			298
12	5084 X	4847	-0-	-237 B	-0-	173	1	4531	3	N	130	177	1	251
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-	143	9			N	NO RPT			251

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			181
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			181
10	62 N	-0-	-0-	-62 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

08	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	68	3	47	9	N	43			323
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	133	3	76	9	N	69	184	1	208
10	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	78	3	19	9	N	17			225
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	84	3	44	9	N	40			265
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	107	3	91	9	N	83			348
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			348

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5805 X	5805	-0-	-0- B	-0-	32 1	5682 3	N	83	298
						91 9				
09	4620 X	3295	-0-	-1325 B	-0-	117 1	3143 3	N	32 179 1	151
						35 9				
10	4774 X	4669	-0-	-105 B	-0-	326 1	4249 3	N	85	236
						94 9				
11	4620 X	2450	-0-	-2170 B	-0-	175 1	2225 3	N	45 178 1	103
						50 9				
12	5581 X	5581	-0-	-0- B	-0-	388 1	5079 3	N	104 116 1	91
						114 9				
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-			N	NO RPT	91

CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962		
08	2604 N	2224	-0-	-380 B	-0-	2086 3	138 9	N	125 180 1	188
						1422 3	120 9	N	109 177 1	120
09	2460 N	1542	-0-	-918 B	-0-	1100 3	188 9	N	171 181 1	110
						1089 3	136 9	N	124 177 1	57
10	2294 N	1288	-0-	-1006 B	-0-	1598 3	237 9	N	215 94 1	178
								N	NO RPT	178
11	2160 N	1225	-0-	-935 B	-0-					
12	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014		
08	1457 N	1397	-0-	-60 B	-0-	1306 3	91 9	N	83 176 1	145
						1379 3	95 9	N	86 178 1	53
09	1590 N	1474	-0-	-116 B	-0-	1509 3	113 9	N	103 103	156
						1430 3	90 9	N	82 238	
10	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1700 3	99 9	N	90 261 1	67
								N	NO RPT	67
11	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-					
12	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044		
08	2759 N	2174	-0-	-585 B	-0-	1972 3	202 9	N	184 181 1	182
						1680 3	175 9	N	159 181 1	160
09	2670 N	1855	-0-	-815 B	-0-	2359 3	242 9	N	220 178 1	202
						2031 3	210 9	N	191 173 1	220
10	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2381 3	248 9	N	225 360 1	85
								N	NO RPT	85
11	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-					
12	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	57
								N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	57
								N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	57
								N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	57
								N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	57
								N	-0-	57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	57

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
								N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
								N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
								N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
								N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
								N	-0-	20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	20

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8										WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
08		8618 X	7913	-0-	-705 B	-0-	43	1	N	185			394				
							204	9									
09		8340 X	8113	-0-	-227 B	-0-	284	1	N	162	352	1	204				
							178	9									
10		8618 X	7802	-0-	-816 B	-0-	273	1	N	187	182	1	209				
							206	9									
11		8111 X	8111	-0-	-0- B	-0-	291	1	N	197	180	1	226				
							217	9									
12		8370 X	6599	-0-	-1771 B	-0-	237	1	N	146	180	1	192				
							161	9									
01		8370 X	NO RPT	-0-	-8370 B	-0-			N	NO RPT			192				

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				

CARTER, W. T. & BRO.										WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995			N	NO RPT			-0-				

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8										WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944	
08		2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-			N	-0-			262				
09		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-			262				
10		1860 X	211	-0-	-1649 B	-0-	8	1	N	-0-			262				
11		1290 X	254	-0-	-1036 B	-0-	9	1	N	-0-			262				
12		1333 X	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-	188	1	74				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			74				

JACKSON, H.										WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866	
08		3038 X	778	-0-	-2260 B	-0-	4	1	N	16			153				
							18	9									
09		2970 X	87	-0-	-2883 B	-0-	21	1	N	2			155				
							2	9									
10		3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-			N	-0-			155				
11		2970 X	351	-0-	-2619 B	-0-	13	1	N	10			165				
							11	9									
12		2046 X	2	-0-	-2044 B	-0-	2	3	N	-0-	60	1	105				
01		775 X	NO RPT	-0-	-775 B	-0-			N	NO RPT			105				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
CHAMPION INT'L "C" //CONT.// 020467														
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	1823	-0-	-1959 B	-0-	406	1	1347	3	N	64			240
09	4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	70	9	848	1	N	72	179	1	133
10	4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	79	9	751	1	N	83			216
11	2490 X	1406	-0-	-1084 B	-0-	91	9	313	1	N	14			230
12	4278 X	2418	-0-	-1860 B	-0-	15	9	472	1	N	58	180	1	108
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-	64	9			N	NO RPT			108
JACKSON, H.														
WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT			5
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
08	4433 X	2169	-0-	-2264 B	-0-	168	1	1939	3	N	56	176	1	338
09	2700 X	2672	-0-	-28 B	-0-	62	9	172	1	N	73	184	1	227
10	8397 X	8397	-0-	-0- B	-0-	80	9	454	1	N	286	370	1	143
11	6665 X	6665	-0-	-0- B	-0-	315	9	372	1	N	250			393
12	2759 X	2423	-0-	-336 B	-0-	275	9	159	1	N	33	189	1	237
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-	36	9			N	NO RPT			237
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006														
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			22
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4972					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4419		N	NO RPT	-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104		
08	589 N	562	-0-	-27	B	-1915	3 1	559 3	N	-0-
09	570 N	539	-0-	-31	B	-1915	19 1	520 3	N	-0-
10	589 N	593	-0-	4	B	-1911	21 1	572 3	N	-0-
11	540 N	556	-0-	16	B	-1895	21 1	535 3	N	-0-
12	558 N	542	-0-	-16	B	-1895	20 1	522 3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1895		N	NO RPT	-0-

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216		
08	8422 X	8422	-0-	-0-	B	-0-	753 1	7479 3	N	173
							190 9			372 1
09	8400 X	8295	-0-	-105	B	-0-	699 1	7368 3	N	207
							228 9			177 1
10	8680 X	8403	-0-	-277	B	-0-	749 1	7399 3	N	232
							255 9			177 1
11	8400 X	8124	-0-	-276	B	-0-	705 1	7148 3	N	246
							271 9			177 1
12	8587 X	7773	-0-	-814	B	-0-	676 1	6835 3	N	238
							262 9			367 1
01	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	B	-0-		N	NO RPT	269

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086		
08	3379 X	2514	-0-	-865	B	-0-	2407 3	107 9	N	97
09	3270 X	2141	-0-	-1129	B	-0-	2067 3	74 9	N	67
10	3136 X	3136	-0-	-0-	B	-0-	3007 3	129 9	N	117
11	2640 X	1793	-0-	-847	B	-0-	1740 3	53 9	N	48
12	2713 X	2713	-0-	-0-	B	-0-	2599 3	114 9	N	104
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	B	-0-		N	NO RPT	111 1

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

NECHES TRANSPORT INC.		601854								
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137		
08	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	10 1	2 9	N	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	178
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	10 1	2 9	N	2
11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	10 1	2 9	N	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	182
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	10 1	2 9	N	2

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
NECHES TRANSPORT INC.													//CONT.// 601854							
BLACKSTONE MINERALS 2													WELL #: 2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
08	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2	9	N	2	64						
09	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	10	1	3	9	N	3	67						
10	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	10	1	3	9	N	3	70						
11	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	10	1	3	9	N	3	73						
12	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	2	75						
01	13	N	10	-0-	-3	B	-0-	10	1			N	-0-	75						
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3													WELL #: 3		RRCID -> 282804		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	69						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3	72						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	74						
11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2	9	N	2	76						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	76						
01	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1			N	-0-	76						
BLACKSTONE MINERALS													WELL #: 5		RRCID -> 290461		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-						
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)													25645 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													020467							
CHAMPION INT'L													WELL #: 1Y		RRCID -> 162727		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-						
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)													25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
IRON RIDGE OPERATING, LLC													102406							
BLACKSTONE MINERALS A-917													WELL #: 1H		RRCID -> 239708		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324	
08	1302	N	1169	-0-	-133		-0-	815	3	354	9	N	322	184						
09	1280	N	1280	-0-	-0-		-0-	961	3	319	9	N	290	291						
10	1488	N	1315	-0-	-173		-0-	923	3	392	9	N	356	110						
11	1303	N	1303	-0-	-0-		-0-	923	3	380	9	N	345	274						
*12	1597	N	1597	-0-	-0-		-0-	1209	3	388	9	N	353	261						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	261						

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240													
08	14B2	EXT	923	-0-	923	3644	8	1	915 3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	862	-0-	-2138	1506	7	1	855 3	Y	-0-		-0-
10		2341 N	835	-0-	-1506		7	1	828 3	Y	-0-		-0-
11		967 N	967	-0-	-0-		8	1	959 3	Y	-0-		-0-
12		899 N	868	-0-	-31		7	1	861 3	Y	-0-		-0-
01		837 N	489	-0-	-348		4	1	485 3	Y	-0-		-0-

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000													
08		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3025	3	100 9	N	91	179 1	181
09		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3333	3	51 9	N	46		227
10		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2864	3	67 9	N	61	170 1	118
11		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3209	3	51 9	N	46		164
12		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3243	3	58 9	N	53		217
01		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3093	3	114 9	N	104	188 1	133

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147													
08		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	14	1	3186 3	N	420	357 1	302
09		3090 X	2915	-0-	-175	-0-	462	9	10 1	N	353	357 1	298
10		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	388	9	13 1	N	402	531 1	169
11		3540 X	3143	-0-	-397	-0-	442	9	11 1	N	391	369 1	191
12		3658 X	2599	-0-	-1059	-0-	430	9	8 1	N	426	180 1	437
01		3813 X	2893	-0-	-920	-0-	469	9	10 1	N	298	183 1	552
							328	9					

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		226
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		226
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		226
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		226
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		226
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		226

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5177 X	3146	-0-	-2031	-0-	19	1	2615	3	N	465	357	1	436
						512	9							
09	5010 X	2805	-0-	-2205	-0-	14	1	2312	3	N	435	542	1	329
						479	9							
10	5177 X	3549	-0-	-1628	-0-	19	1	2980	3	N	500	515	1	314
						550	9							
11	4500 X	2221	-0-	-2279	-0-	11	1	1696	3	N	467	360	1	421
						514	9							
12	4309 X	2940	-0-	-1369	-0-	16	1	2395	3	N	481	362	1	540
						529	9							
01	3534 X	2340	-0-	-1194	-0-	13	1	2037	3	N	264	367	1	437
						290	9							
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	5	1	1357	3	N	186	179	1	288
						205	9							
09	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	10	1	2471	3	N	330	179	1	439
						363	9							
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	8	1	2022	3	N	285	361	1	363
						314	9							
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	6	1	1467	3	N	324	176	1	511
						356	9							
12	1736 N	515	-0-	-1221	-0-	2	1	405	3	N	98	177	1	432
						108	9							
01	1736 N	380	-0-	-1356	-0-	1	1	221	3	N	144			576
						158	9							
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	7	1	1704	3	N	154			521
						169	9							
09	2010 N	1901	-0-	-109	-0-	7	1	1736	3	N	144	180	1	485
						158	9							
10	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	7	1	1787	3	N	142	179	1	448
						156	9							
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	7	1	1676	3	N	143	181	1	410
						157	9							
12	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	7	1	1684	3	N	153			563
						168	9							
01	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	7	1	1746	3	N	132	180	1	515
						145	9							
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
08	23157 X	16494	-0-	-6663	-0-	117	1	13769	3	N	2371	2646	1	391
						2608	9							
09	20490 X	17127	-0-	-3363	-0-	123	1	14514	3	N	2264	2301	1	354
						2490	9							
10	20863 X	16617	-0-	-4246	-0-	115	1	13550	3	N	2684	2617	1	421
						2952	9							
11	20100 X	14558	-0-	-5542	-0-	105	1	12331	3	N	1929	1961	1	389
						2122	9							
*12	19375 X	13715	-0-	-5660	-0-	96	1	11236	3	N	2166	2176	1	379
						2383	9							
01	17701 X	11140	-0-	-6561	-0-	82	1	9639	3	N	1290	1609	1	60
						1419	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597													
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
08	134912 X	109187	-0-	-25725	-0-	868	1 102172	3	Y	5588	5381	1	1867
						6147	9						
09	123390 X	101037	-0-	-22353	-0-	805	1 94759	3	Y	4975	5282	1	1560
						5473	9						
10	116467 X	100653	-0-	-15814	-0-	800	1 94064	3	Y	5263	4976	1	1847
						5789	9						
11	112710 X	93196	-0-	-19514	-0-	740	1 87009	3	Y	4952	4691	1	2108
						5447	9						
12	110546 X	90953	-0-	-19593	-0-	721	1 84796	3	Y	4942	5057	1	1993
						5436	9						
*01	88815 X	88116	-0-	-699	-0-	698	1 82136	3	Y	4802	4895	1	1900
						5282	9						
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
08	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1293	3 211	9	N	192	348	1	125
						1769	3			161			286
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1592	3 177	9	N	161			
						1619	3			144	174	1	256
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1461	3 158	9	N	144	174	1	256
						1655	3			176	178	1	254
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1461	3 194	9	N	176	178	1	254
						1829	3			133	172	1	215
12	1829 N	1518	-0-	-311	-0-	1372	3 146	9	N	133	172	1	215
						1612	3			140	181	1	174
01	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	899	3 154	9	N	140	181	1	174
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	170	1	217
										15			232
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62	174	1	120
										24			144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			194
										-0-			194
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	643	3 233	9	N	212	175	1	291
						1020	3			223	178	1	336
09	1020 N	523	-0-	-497	-0-	278	3 245	9	N	223	178	1	336
						1126	3			217	341	1	212
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	887	3 239	9	N	217	341	1	212
						840	3			228	179	1	261
*11	840 N	645	-0-	-195	-0-	394	3 251	9	N	228	179	1	261
						527	3			221	175	1	307
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	221	175	1	307
						1116	3			199	351	1	155
01	1116 N	489	-0-	-627	-0-	270	3 219	9	N	199	351	1	155
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	530	3 69	9	N	63	158	1	131
						769	3			82			213
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	679	3 90	9	N	82			213
						372	3			45	165	1	93
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	286	3 50	9	N	45	165	1	93
						420	3			23			116
*11	420 N	197	-0-	-223	-0-	172	3 25	9	N	23			116
						434	3			25			141
12	434 N	190	-0-	-244	-0-	162	3 28	9	N	25			141
						390	3			23			164
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	365	3 25	9	N	23			164
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	264	3 57	9	N	52			254
						360	3			56	175	1	135
09	360 N	176	-0-	-184	-0-	114	3 62	9	N	56	175	1	135
						588	3			122			257
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	454	3 134	9	N	122			257
						300	3			118	178	1	197
*11	300 N	287	-0-	-13	-0-	157	3 130	9	N	118	178	1	197
						186	3			130			327
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	130			327
						372	3			-0-			327
01	372 N	93	-0-	-279	-0-	93	3		N	-0-			327

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	970 3	339 9	N	308	530 1	272
09		510 N	496	-0-	-14	-0-	420 3	76 9	N	69		341
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1015 3	209 9	N	190		531
*11		780 N	696	-0-	-84	-0-	388 3	308 9	N	280	342 1	469
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	271		740
01		806 N	287	-0-	-519	-0-	154 3	133 9	N	121	180 1	681

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
08		1860 X	639	-0-	-1221	-0-	639 3		N	-0-		1030
09		1800 X	723	-0-	-1077	-0-	353 3	370 9	N	336	336 1	1030
10		2201 X	948	-0-	-1253	-0-	948 3		N	-0-		1030
*11		2130 X	1491	-0-	-639	-0-	1111 3	380 9	N	345	345 1	1030
12		2201 X	1415	-0-	-786	-0-	1024 3	391 9	N	355	355 1	1030
01		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	743 3	385 9	N	350	350 1	1030

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	917 3	261 9	N	237	170 1	174
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	920 3	231 9	N	210	172 1	212
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	894 3	238 9	N	216	363 1	65
*11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	787 3	175 9	N	159		224
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	335 3	245 9	N	223	353 1	94
*01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	536 3	250 9	N	227	181 1	140

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
08		2480 X	1076	-0-	-1404	-0-	689 3	387 9	N	352	348 1	483
09		2400 X	1227	-0-	-1173	-0-	824 3	403 9	N	366	353 1	496
10		2480 X	1416	-0-	-1064	-0-	963 3	453 9	N	412	529 1	379
*11		2400 X	1416	-0-	-984	-0-	1043 3	373 9	N	339	352 1	366
12		2325 X	1089	-0-	-1236	-0-	647 3	442 9	N	402	359 1	409
*01		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1244 3	398 9	N	362	537 1	234

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683												
08		341 N	235	-0-	-106	-0-	155 3	80 9	Y	73	169 1	119
09		300 N	204	-0-	-96	-0-	116 3	88 9	Y	80		199
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	196 3	100 9	Y	91	155 1	135
*11		240 N	216	-0-	-24	-0-	126 3	90 9	Y	82		217
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	133 3	117 9	Y	106	176 1	147
01		310 N	173	-0-	-137	-0-	76 3	97 9	Y	88		235

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628												
08		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1903 3	68 9	N	62	157 1	187
09		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1687 3	108 9	N	98	178 1	107
10		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1166 3	116 9	N	105		212
*11		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1044 3	81 9	N	74		286
12		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1312 3	100 9	N	91	178 1	199
*01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1011 3	83 9	N	75		274

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	659	3	184	9	Y	167	162	1		170
09		780 N	548	-0-	-232	-0-	407	3	141	9	Y	128	176	1		122
10		961 N	820	-0-	-141	-0-	601	3	219	9	Y	199	167	1		154
*11		810 N	532	-0-	-278	-0-	377	3	155	9	Y	141	176	1		119
12		558 N	397	-0-	-161	-0-	188	3	209	9	Y	190	159	1		150
01		806 N	339	-0-	-467	-0-	146	3	193	9	Y	175	178	1		147

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																

*08		3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3493	3	151	9	N	137	179	1		237
09		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3971	3	150	9	N	136	166	1		207
10		3720 X	3539	-0-	-181	-0-	3258	3	281	9	N	255	168	1		294
*11		3600 X	2384	-0-	-1216	-0-	2223	3	161	9	N	146	178	1		262
12		3720 X	3412	-0-	-308	-0-	3180	3	232	9	N	211	177	1		296
01		3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3288	3	211	9	N	192	171	1		317

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																

08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	23	3	11	9	N	10	165	1		107
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	3	6	9	N	5				112
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	3	8	9	N	7				119
*11		30 N	26	-0-	-4	-0-	19	3	7	9	N	6				125
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	4	3	6	9	N	5				130
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	2	3	10	9	N	9				139

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																

08		3441 X	2703	-0-	-738	-0-	2554	3	149	9	N	135	172	1		77
09		3600 X	2832	-0-	-768	-0-	2680	3	152	9	N	138				215
10		3720 X	2429	-0-	-1291	-0-	2268	3	161	9	N	146	179	1		182
*11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4506	3	147	9	N	134	167	1		149
12		3162 X	1948	-0-	-1214	-0-	1791	3	157	9	N	143	173	1		119
01		2914 X	1768	-0-	-1146	-0-	1597	3	171	9	N	155	180	1		94

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977																

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL	DEPTH	13509	PERF.13500	-	18848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*08		2697 N	2278	-0-	-419	-0-	2124 3	154 9	N	140	176 1			174				
09		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2567 3	140 9	N	127	176 1			125				
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2346 3	180 9	N	164	164 1			125				
*11		2190 N	1649	-0-	-541	-0-	1558 3	91 9	N	83	178 1			30				
12		2790 N	2406	-0-	-384	-0-	2241 3	165 9	N	150				180				
01		2511 N	1817	-0-	-694	-0-	1719 3	98 9	N	89	180 1			89				
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009													TOTAL	DEPTH	13519	PERF.13129	-	18625
08		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3099 3	342 9	N	311	349 1			276				
09		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3670 3	405 9	N	368	350 1			294				
10		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3447 3	457 9	N	415	350 1			359				
*11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3420 3	367 9	N	334	354 1			339				
12		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3370 3	431 9	N	392	355 1			376				
*01		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2898 3	373 9	N	339	352 1			363				
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009													TOTAL	DEPTH	13857	PERF.13907	-	17291
08		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4666 3	433 9	N	394	175 1			463				
09		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4791 3	348 9	N	316	174 1			605				
10		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4256 3	320 9	N	291	532 1			364				
*11		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	3864 3	305 9	N	277	178 1			463				
12		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5577 3	292 9	N	265	357 1			371				
*01		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5626 3	293 9	N	266	179 1			458				
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13103	-	19037
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2746 3	490 9	N	445	358 1			334				
09		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3012 3	369 9	N	335	353 1			316				
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	2867 3	479 9	N	435	534 1			217				
*11		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	336	174 1			379				
12		2573 X	2516	-0-	-57	-0-	2172 3	344 9	N	313	358 1			334				
*01		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	2897 3	448 9	N	407	549 1			192				
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	-	17682
*08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1304 3	424 9	N	385	521 1			195				
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1433 3	382 9	N	347	342 1			200				
10		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2708 3	273 9	N	248	333 1			115				
*11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	4				119				
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	15				134				
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	46				180				
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
*08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1372 3	166 9	N	151				306				
09		1260 N	979	-0-	-281	-0-	860 3	119 9	N	108	184 1			230				
10		1178 N	1031	-0-	-147	-0-	921 3	110 9	N	100	165 1			165				
*11		1140 N	653	-0-	-487	-0-	570 3	83 9	N	75				240				
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1025 3	66 9	N	60	163 1			137				
*01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1043 3	129 9	N	117				254				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2108 X	1632	-0-	-476	-0-	1444	3	188	9	N	171	171	1	209
09	2070 X	892	-0-	-1178	-0-	892	3			N	-0-			209
10	3100 N	3143	-0-	43	43	2965	3	178	9	N	162	162	1	209
11	3000 N	2965	-0-	-35	8	2965	3			N	-0-			209
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			209
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			209

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
*08	372 N	327	-0-	-45	-0-	215	3	112	9	N	102	152	1	104
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	277	3	266	9	N	242	174	1	172
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	349	3	124	9	N	113	161	1	124
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	349	3	20	9	N	18			142
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	25			167
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	108	176	1	99

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
*08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3934	3	351	9	N	319	349	1	232
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3552	3	308	9	N	280	358	1	154
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4138	3	383	9	N	348	178	1	324
*11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3271	3	285	9	N	259	356	1	227
12	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6034	3	542	9	N	493	356	1	364
*01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4123	3	208	9	N	189	361	1	192

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
*08	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	5797	3	299	9	N	272	176	1	235
09	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7582	3	343	9	N	312	350	1	197
10	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	7828	3	256	9	N	233	350	1	80
11	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7828	3	54	9	N	49			129
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	73			202
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	62	175	1	89

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	53	3	97	9	N	88			412
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	191	3	286	9	N	260	176	1	496
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	79	356	1	219
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	105			324
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	343	3	151	9	N	137			461
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	3	157	9	N	143	357	1	247

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587														
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3046	3	391	9	N	355	515	1	243
09	2700 X	2203	-0-	-497	-0-	1800	3	403	9	N	366	177	1	432
10	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	2472	3	249	9	N	226	355	1	303
*11	2700 X	2325	-0-	-375	-0-	1824	3	501	9	N	455	333	1	425
12	2790 X	1099	-0-	-1691	-0-	657	3	442	9	N	402	539	1	288
01	2790 X	820	-0-	-1970	-0-	531	3	289	9	N	263	181	1	370

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943														
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	657	3	263	9	N	239	523	1	230
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	284	3	300	9	N	273	177	1	326
10	775 N	608	-0-	-167	-0-	572	3	36	9	N	33	175	1	184
*11	750 N	598	-0-	-152	-0-	348	3	250	9	N	227	359	1	52
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	153			205
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	416	3	683	9	N	621	535	1	291

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764										COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		186 N	123	-0-	-63	-0-	111 3	12 9	N		11						245
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	774 3	6 9	N		5		153 1				97
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	83 3	13 9	N		12						109
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	N		1						110
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N		4						114
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		25						139

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832										COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850				
*08		5890 X	3102	-0-	-2788	-0-	2845 3	257 9	N		234		360 1				135
09		5880 X	2860	-0-	-3020	-0-	2600 3	260 9	N		236		176 1				195
10		6076 X	4582	-0-	-1494	-0-	4372 3	210 9	N		191		177 1				209
*11		5880 X	5492	-0-	-388	-0-	5209 3	283 9	N		257		180 1				286
12		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4668 3	418 9	N		380		357 1				309
*01		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4681 3	23 9	N		21		178 1				152

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824										COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260				
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						273
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						273
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-						273
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-						273
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						273
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						273

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834										COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080				
08		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5293 3	135 9	N		123		175 1				245
09		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5420 3	89 9	N		81						326
10		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5669 3	122 9	N		111		175 1				262
*11		5340 X	5064	-0-	-276	-0-	4970 3	94 9	N		85						347
12		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5911 3	130 9	N		118		178 1				287
*01		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6032 3	266 9	N		242		168 1				361

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835										COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						114
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						114
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						114

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845										COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219				
08		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5388 3	193 9	N		175		177 1				167
09		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5636 3	211 9	N		192		175 1				184
10		5797 X	5349	-0-	-448	-0-	5144 3	205 9	N		186		178 1				192
*11		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6668 3	230 9	N		209		177 1				224
12		6045 X	4940	-0-	-1105	-0-	4708 3	232 9	N		211		179 1				256
01		6045 X	2696	-0-	-3349	-0-	2488 3	208 9	N		189		351 1				94

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037										COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						89
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						89
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						89

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	110		135
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	60		195
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	79	172 1	102
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	73		175
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	30	172 1	33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
RINEHART, M. C.		WELL #:	1	RRCID ->	171193	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14070 - 14080	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6270 - 6300	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.		601854									
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF. 4990 - 5100	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	115
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	125
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	135
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	50	1	3	9	N	38
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	N	12
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	1	11	9	N	10

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

DREWS LANDING (WILCOX CONS) UPLAND OPERATING, LLC MORIAN		26099 400 878942		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	167128	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10608 - 16038			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			81

HERMANN HOSPITAL ESTATE		WELL #:	1D	RRCID ->	174850	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	2070 - 2080			
08		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORIAN		WELL #:	4	RRCID ->	225870	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	10298 - 10344			
08		961 N	772	-0-	B	-0-	424	1	348	2	N	-0-		99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		777 N	777	-0-	B	-0-	403	1	374	2	N	-0-		99
10		975 N	975	-0-	B	-0-	468	1	506	2	N	1		100
							1	9						
11		974 N	974	-0-	B	-0-	387	1	587	2	N	-0-		100
12		890 N	890	-0-	B	-0-	387	1	503	2	N	-0-		100
01		961 N	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		N	-0-		100

MORIAN		WELL #:	3	RRCID ->	229931	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12014 - 12054			
08		155 N	155	-0-	B	-0-	85	1	70	2	N	-0-		125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	150	-0-	B	-0-	78	1	72	2	N	-0-		125
10		155 N	155	-0-	B	-0-	74	1	81	2	N	-0-		125
11		150 N	150	-0-	B	-0-	60	1	90	2	N	-0-		125
12		155 N	150	-0-	B	-0-	65	1	85	2	N	-0-		125
01		155 N	-0-	-0-	B	-0-	-155		-0-		N	-0-		125

MORIAN		WELL #:	6	RRCID ->	232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10644 - 10699			
08		372 N	340	-0-	B	-0-	187	1	153	2	N	-0-		109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		373 N	373	-0-	B	-0-	194	1	179	2	N	-0-		109
10		413 N	413	-0-	B	-0-	198	1	215	2	N	-0-		109
11		376 N	376	-0-	B	-0-	149	1	227	2	N	-0-		109
12		372 N	361	-0-	B	-0-	157	1	204	2	N	-0-		109
01		403 N	-0-	-0-	B	-0-	-403		-0-		N	-0-		109

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO		
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942								
MORIAN		WELL #:		7	RRCID ->	233276	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9998 - 10863
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1333 N	1230	-0-	-103 B	-0-	571 1	468 2	N	174	169 1		257
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			191 9						
09	1230 N	1217	-0-	-13 B	-0-	538 1	499 2	N	164	170 1		251
						180 9						
10	1302 N	1172	-0-	-130 B	-0-	482 1	521 2	N	154	173 1		232
						169 9						
11	1200 N	1180	-0-	-20 B	-0-	395 1	599 2	N	169	172 1		229
						186 9						
12	1271 N	1131	-0-	-140 B	-0-	414 1	539 2	N	162	176 1		215
						178 9						
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	266	291 1		190

MORIAN		WELL #:		5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10298 - 10318
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	11 1	14 2	N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97

MORIAN		WELL #:		8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10162 - 12232
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	85 1	70 2	N	-0-			47
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	78 1	72 2	N	-0-			47
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	74 1	81 2	N	-0-			47
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	60 1	90 2	N	-0-			47
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	65 1	85 2	N	-0-			47
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			47

MORIAN		WELL #:		9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9776 - 11225
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	85 1	70 2	N	-0-			104
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	78 1	72 2	N	-0-			104
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	74 1	81 2	N	-0-			104
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	60 1	90 2	N	-0-			104
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	65 1	85 2	N	-0-			104
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			104

MORIAN		WELL #:		10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	10245 - 10388
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	581 1	475 2	N	9			72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			10 9						
09	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	494 1	457 2	N	12			84
						13 9						
10	992 N	884	-0-	-108 B	-0-	419 1	453 2	N	11			95
						12 9						
11	1020 N	954	-0-	-66 B	-0-	377 1	573 2	N	4			99
						4 9						
12	992 N	907	-0-	-85 B	-0-	392 1	509 2	N	5			104
						6 9						
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	15	7 1		112

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942								
LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310 - 11421	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	8 1	7 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	13 1	12 2	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	17 1	18 2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	12 1	18 2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	9 1	11 2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10532 - 10562
08	6093 N	6093	-0-	-0- B	-0-	3301 1	2704 2	N	80	180 1	80
						88 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5845 N	5684	-0-	-161 B	-0-	2923 1	2707 2	N	49		129
						54 9					
10	5952 N	5371	-0-	-581 B	-0-	2552 1	2763 2	N	51		180
						56 9					
11	5905 N	5583	-0-	-322 B	-0-	2187 1	3321 2	N	68	176 1	72
						75 9					
12	5859 N	5604	-0-	-255 B	-0-	2409 1	3131 2	N	58		130
						64 9					
01	5363 N	-0-	-0-	-5363 B	-0-			N	97	47 1	180

DRY CREEK (6640)		26204 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.		601854									
BP VICKERS C		WELL #:		1	RRCID ->	292764	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 6507 - 6512
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		77
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-		77
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
*01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-		77

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		26230 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FAYETTE			
EASTEX INJECTION, INC.		239237									
POKLUDA		WELL #:		1	RRCID ->	113093	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	725	PERF. 603 - 610
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF. 601 - 614
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY		WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812 PERF. 5425 - 5430	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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-
DUFFY, G. A.		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790 PERF. 5380 - 5384	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680 PERF. 5372 - 5404	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SWANSON		WELL #:	1	RRCID ->	283644	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310 PERF. 5976 - 5979	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
M & S EXPLORATION		518896								
WADDELL "A"		WELL #:		RRCID ->	148472	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 6553 - 6556	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/11/2019										

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6634 X	5578	-0-	-1056	-0-	5559 2	19 9	N	17	74
09	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6926 2	21 9	N	19	93
10	6293 X	4983	-0-	-1310	-0-	4959 2	24 9	N	22	115
11	6090 X	6077	-0-	-13	-0-	6055 2	22 9	N	20	135
12	6634 X	6286	-0-	-348	-0-	6264 2	22 9	N	20	155
01	6634 X	5523	-0-	-1111	-0-	5469 2	54 9	N	49	204

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30

ATLAS OPERATING LLC		036587		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214		
STODDARD -A-		WELL #: 1 L								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540		
08	496 N	384	-0-	-112	-0-	352 2	32 9	Y	29	77
09	DLQ G-10	420	-0-	420	420	374 2	46 9	Y	42	81
10	DLQ G-10	38	-0-	38	458	4 2	34 9	Y	31	76
11	DLQ G-10	725	-0-	725	1183	710 2	15 9	Y	14	60
12	DLQ G-10	360	-0-	360	1543	321 2	39 9	Y	35	70
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1543			Y	NO RPT	70

SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593		
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1582 2	75 9	N	68	251
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1141 2	53 9	N	48	299
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	895 2	37 9	N	34	157
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	490 2	2 9	N	2	159
12	326 X	326	-0-	-0-	-0-	307 2	19 9	N	17	176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	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					
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	300	2	26	9	Y	24	27	1		124
09	DLQ G-10	299	-0-	299	299	266	2	33	9	Y	30	27	1		127
10	DLQ G-10	27	-0-	27	326	3	2	24	9	Y	22	25	1		124
11	DLQ G-10	525	-0-	525	851	514	2	11	9	Y	10	22	1		112
12	DLQ G-10	297	-0-	297	1148	265	2	32	9	Y	29	21	1		120
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1148					Y	NO RPT				120

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564					
08	1736 N	1107	-0-	-629	-0-	1013	2	94	9	Y	85	94	1		240
09	DLQ G-10	985	-0-	985	985	876	2	109	9	Y	99	88	1		251
10	DLQ G-10	99	-0-	99	1084	11	2	88	9	Y	80	91	1		240
11	DLQ G-10	2516	-0-	2516	3600	2462	2	54	9	Y	49	106	1		183
12	DLQ G-10	1660	-0-	1660	5260	1484	2	176	9	Y	160	116	1		227
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5260					Y	NO RPT				227

J. C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258

TRI-C RESOURCES, LLC		868622		RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10438		PERF.11486 - 14330					
BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #: 1H													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		11729	7368	-0-	-4361	-0-	7339	2	29	9	N	26		140
09		8912	5911	-0-	-3001	-0-	5877	2	34	9	N	31		171
10		3007	2286	-0-	-721	-0-	2227	2	59	9	N	54	187 1	38
11		2910	2538	-0-	-372	-0-	2508	2	30	9	N	27		65
*12		3043	2700	-0-	-343	-0-	2663	2	37	9	N	34		99
01		3007	2056	-0-	-951	-0-	1881	2	175	9	N	159	184 1	74

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC 101153
 PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4867 #	4398	-0-	-469	-0-	4363	2	35	9	N	32		180
09		4710 #	3817	-0-	-893	-0-	3794	2	23	9	N	21	125 1	76
10		2604 #	15	-0-	-2589	-0-	15	2			N	-0-		76
11		2520 #	31	-0-	-2489	-0-	31	2			N	-0-		76
12		4402 #	11	-0-	-4391	-0-	11	2			N	-0-		76
01		4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-		76

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
 STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
 TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE (WILCOX 12100)			26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
WALKER			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WALKER			WELL #: 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WRD OPERATING LLC			100758										
GEORGE KOSTAS			WELL #: 2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WRD OPERATING LLC			100758										
GEORGE KOSTAS			WELL #: 2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #: 30		RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			86
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			86
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			86
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			86
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			86
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			86
RJS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

DYERSDALE, N. (8100)				26878 850	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC				100758									
BROOK, M. I.				WELL #: 2	RRCID -> 201402	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8040	-	8046			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747			N	NO RPT				150
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747			N	NO RPT				150
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747			N	NO RPT				150
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747			N	NO RPT				150
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747			N	NO RPT				150
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747			N	NO RPT				150

DYNAMIC (FRIO 3700)				26909 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KALLAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 179413	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 3640	-	3850			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)				26909 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
DUNCAN				WELL #: 3	RRCID -> 182405	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 13873	PERF.12556	-	12811			
08	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	75 1	928 2	N	18				112
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75 1	1175 2	N	20				132
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	75 1	1145 2	N	17				149
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	75 1	1093 2	N	25				174
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	75 1	1158 2	N	56	180	1		50
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	75 1	1095 2	N	17				67

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456									
LLSE MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 254918	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 17030	PERF.16758	-	16784			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	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			
08	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	248 1	1995 2	Y	4				12
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	239 1	1955 2	Y	5	11	1		6
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	252 1	2004 2	Y	4				10
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	257 1	1921 2	Y	7				17
12	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	277 1	1951 2	Y	3				20
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	288 1	1984 2	Y	3	19	1		4

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

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

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

08	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	1346	1	10825	2	Y	12	129	1			36
09	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	1438	1	11754	2	Y	11					47
10	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	1499	1	11936	2	Y	20					67
11	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	1479	1	11042	2	Y	16					83
12	13640 X	12846	-0-	-794	-0-	1591	1	11222	2	Y	30					113
01	13640 X	12335	-0-	-1305	-0-	1560	1	10746	2	Y	26	114	1			25

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

08	T. A.	2846	-0-	2846	15900	314	1	2524	2	Y	7					14
09	T. A.	3111	-0-	3111	19011	339	1	2768	2	Y	4	13	1			5
10	22336 X	3325	-0-	-19011	-0-	371	1	2952	2	Y	2					7
11	3210 X	3042	-0-	-168	-0-	359	1	2680	2	Y	3					10
12	3224 X	2953	-0-	-271	-0-	366	1	2581	2	Y	5					15
01	3317 X	2948	-0-	-369	-0-	373	1	2568	2	Y	6	15	1			6

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

08	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	181	1	1457	2	Y	7	51	1			16
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	183	1	1493	2	Y	4					20
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	197	1	1570	2	Y	10					30
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	207	1	1547	2	Y	10					40
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	231	1	1629	2	Y	18					58
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	239	1	1648	2	Y	14	59	1			13

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	244 1	1963 2	Y	6		23
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	226 1	1847 2	Y	4	21 1	6
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	227 1	1807 2	Y	3		9
11	2130 N	1876	-0-	-254	-0-	221 1	1647 2	Y	7		16
12	2139 N	1850	-0-	-289	-0-	229 1	1615 2	Y	5		21
01	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	229 1	1576 2	Y	5	20 1	6

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930		
08	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	152 1	1225 2	Y	8		19
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	155 1	1265 2	Y	6	18 1	7
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	163 1	1294 2	Y	2		9
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	163 1	1219 2	Y	3		12
12	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	175 1	1237 2	Y	3		15
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	180 1	1242 2	Y	4	15 1	4

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787		
08	7812 X	7187	-0-	-625	-0-	793 1	6380 2	Y	13		38
09	7560 X	7299	-0-	-261	-0-	795 1	6496 2	Y	7	35 1	10
10	7595 X	7419	-0-	-176	-0-	827 1	6585 2	Y	6		16
11	7230 X	7021	-0-	-209	-0-	829 1	6185 2	Y	6		22
12	7533 X	7077	-0-	-456	-0-	877 1	6189 2	Y	10		32
01	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	868 1	5978 2	Y	11	32 1	11

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768		
08	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	922 1	7417 2	Y	12		47
09	8610 X	8387	-0-	-223	-0-	914 1	7464 2	Y	8	43 1	12
10	8618 X	8196	-0-	-422	-0-	914 1	7274 2	Y	7		19
11	8340 X	8330	-0-	-10	-0-	984 1	7346 2	Y	-0-		19
12	8680 X	8511	-0-	-169	-0-	1055 1	7444 2	Y	11		30
01	8680 X	8330	-0-	-350	-0-	1054 1	7264 2	Y	11	30 1	11

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2542 X	2269	-0-	-273	-0-	250 1	2013 2	Y	5			19
09	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	242 1	1981 2	Y	3	18	1	4
10	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	262 1	2084 2	Y	3			7
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	268 1	2001 2	Y	6			13
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	288 1	2034 2	Y	3			16
01	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	289 1	1993 2	Y	2	15	1	3

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	213823	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	15706	PERF.	15257 - 15710	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	223715	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	16338	PERF.	15425 - 16010	
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	183 1	1475 2	Y	5			15
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	188 1	1535 2	Y	4	14	1	5
10	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	185 1	1469 2	Y	4			9
11	1620 N	1485	-0-	-135	-0-	175 1	1303 2	Y	6			15
12	1798 N	1431	-0-	-367	-0-	177 1	1247 2	Y	6			21
01	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	182 1	1255 2	Y	4	20	1	5

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID ->	186891	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.	16260 - 17110	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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 #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 15515 PERF.15899 - 15991								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774														
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE LAKE (WILCOX A-2) 27094 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WANDOO ENERGY, LLC 895737
EAGLE LAKE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 279146 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629

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

EAGLE LAKE (WILCOX A-3) 27094 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WANDOO ENERGY, LLC 895737
EAGLE LAKE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 283201 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9661 - 9674

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2025

EASTER, S. (HEARTBREAK) 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
LEHRER "D" WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 13664 - 13766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-					-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	27	1	219	2	N	-0-					-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	32	1	212	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824										
DUKE		WELL #:	1 A	RRCID ->	087277	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	3400 - 3500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
		300824										
		WELL #:	1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	8928 - 8936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
NORTHINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8495 - 8532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 X	550	-0-	-690	-0-	550	2	Y	-0-			9
09	1200 X	500	-0-	-700	-0-	500	2	Y	-0-			9
10	775 X	53	-0-	-722	-0-	53	2	Y	-0-			9
11	750 X	388	-0-	-362	-0-	388	2	Y	-0-			9
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	270	279	1	-0-
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-			-0-

HANCOCK		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		396852										
		WELL #:	1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	8608 - 8618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-			3
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	Y	-0-			3
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			3
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			3
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	70	70	1	3
01	465 N	178	-0-	-287	-0-	178	2	Y	-0-			3

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549									
NORTHINGTON-SHWAB		WELL #:		1	RRCID ->	298428	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7767 - 7778	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		45156 X	-0-	-0-	-45156					N	-0-		-0-
*12		116653 X	22120	-0-	-94533					N	901	567 1	334
01		116653 X	NO RPT	-0-	-116653	21129	2	991	9	N	NO RPT		334

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						CNTY: WHARTON			
EVANGELINE		WELL #:		1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7824 - 7868	
08		1085 N	564	-0-	-521					N	1		177
09		1080 N	627	-0-	-453	182	1	381	2	N			177
10		3100 N	3131	-0-	31	1	9	474	2	N			177
11		3000 N	10376	-0-	7376	153	1	2566	2	N			177
12		3100 N	1500	-0-	-1600	2041	1	8335	2	N			177
01		7493 X	1686	-0-	-5807	378	1	1122	2	N			177
				-0-	-5807	623	1	1063	2	N			177

EVANGELINE		WELL #:		2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826	
08		6262 X	1973	-0-	-4289	638	1	1335	2	N	-0-		109
09		6060 X	2878	-0-	-3182	703	1	2175	2	N	-0-		109
10		4743 X	1989	-0-	-2754	358	1	1631	2	N	-0-		109
11		4440 X	1200	-0-	-3240	235	1	965	2	N	-0-		109
12		4588 X	719	-0-	-3869	180	1	539	2	N	-0-		109
01		3300 X	3300	-0-	-0-	1221	1	2079	2	N	-0-		109

EGYPT (FRIO 4700)				27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DUNCAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	4578 - 4584	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EGYPT (2800)				27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
NUPOWER ENERGY, LLC				616818									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	2650 - 2670	
08		14B2 EXT	101	-0-	101	275	14	87	2	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	70	-0-	70	345	12	58	2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	82	-0-	82	427	8	74	2	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	161	-0-	161	588	18	143	2	N	-0-		-0-
12		757	169	-0-	-588	-0-	21	148	2	N	-0-		-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	152	2	N	-0-		-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)				27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
NUPOWER ENERGY, LLC				616818									
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	2634 - 2653	
08		14B2 EXT	989	-0-	989	2791	134	855	2	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	635	-0-	635	3426	111	524	2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	773	-0-	773	4199	74	699	2	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1401	-0-	1401	5600	158	1243	2	N	-0-		-0-
12		6856	1256	-0-	-5600	-0-	154	1102	2	N	-0-		-0-
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	160	1057	2	N	-0-		-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) //CONT.// 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
NUPOWER ENERGY, LLC //CONT.// 616818													
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	989	-0-	989	2779	134 1	855 2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	635	-0-	635	3414	111 1	524 2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	773	-0-	773	4187	74 1	699 2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1401	-0-	1401	5588	158 1	1243 2	N	-0-			-0-
12		6844	1256	-0-	-5588	-0-	154 1	1102 2	N	-0-			-0-
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	160 1	1057 2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675													
08		14B2 EXT	1032	-0-	1032	5264	140 1	892 2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	593	-0-	593	5857	104 1	489 2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	1080	-0-	1080	6937	103 1	977 2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2416	-0-	2416	9353	272 1	2144 2	N	-0-			-0-
12		7750	2636	-0-	-5114	4239	325 1	2311 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	1657	-0-	-1443	2796	217 1	1440 2	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 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5404 - 5414													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
GRAND RESOURCES, INC. 324750													
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097													
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1275 2	237 9	N	215	354 1		163
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1233 2	299 9	N	272	172 1		263
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1422 2	272 9	N	247	346 1		164
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1256 2	307 9	N	279	178 1		265
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1257 2	245 9	N	223	359 1		129
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	940 2	226 9	N	205	182 1		152

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KUEHNLE		WELL #:		4	RRCID ->	196721	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9840 - 10170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2201 N	1813	-0-	-388	-0-	1655 2	158 9	N	144	178 1	192
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1686 2	161 9	N	146	176 1	162
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1939 2	200 9	N	182	178 1	166
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1846 2	191 9	N	174	179 1	161
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1889 2	195 9	N	177	179 1	159
01		2139 N	1462	-0-	-677	-0-	1320 2	142 9	N	129	184 1	104

KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID ->	207005	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9836 - 10092
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10323 - 10365
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-		88
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-		88
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	18 1	66 2	N	-0-		88
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	N	-0-		88
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	N	-0-		88
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	N	-0-		88

DLCC		WELL #:		2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9775 - 9870
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		332
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		332
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 1		N	-0-		332
11		90 N	20	-0-	-70	-0-	19 1	1 2	N	-0-		332
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	13 1	97 2	N	-0-		332
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	47 1	3 2	N	-0-		332

EL CAMPO, NE (YEGUA)		WELL #:		1	RRCID ->	261973	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9976 - 10222
AQUINAS OIL & GAS, LLC		SUZANNE										
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10025 - 10282
WATZ												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
KWS OIL & GAS, LLC		479180												
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12801		PERF.11166	-		11238		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	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								
		WELL #: 9		RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980		PERF.11796	-		11828			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	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								
		WELL #: 16		RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535		PERF.12058	-		12186			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		27964 730 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA								
		WELL #: 2		RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092		PERF. N/A						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT		28033 380 453170		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA								
		WELL #: 1		RRCID -> 278352	COMPL. DATE 01/05/2015	TOTAL DEPTH 12950		PERF.11130	-		11140			
08	1085 N	828	-0-	-257	-0-	168 29	1 9	631	2	N	26			298
09	840 N	779	-0-	-61	-0-	108 22	1 9	649	2	N	20			318
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	192 33	1 9	666	2	N	30			348
11	810 N	314	-0-	-496	-0-	84 11	1 9	219	2	N	10			358
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			358
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			358

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-2) 28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 PECAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	434	1	1425	2	N	31				358
						34	9								
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	406	1	1630	2	N	26	186	1		198
						29	9								
10	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	324	1	1045	2	N	27				225
						30	9								
11	1830 N	776	-0-	-1054	-0-	280	1	488	2	N	7				232
						8	9								
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				232
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				232

ELIJAH GREEN (WILCOX 6) 28360 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	82	2	N	77	99	1		63
						85	9								
*09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	48	1		15
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		EXEMPT SWR-10						09/11/2024							

ELIJAH GREEN (WILCOX 13) 28360 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 292111 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111

*08	1896	-0-	-0-	-1896	-0-					N	-0-				142
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	171	1	258	2	N	-0-				26
*03	310 N	298	-0-	-12	-0-	126	1	172	2	N	-0-				26
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	198	1	246	2	N	-0-				26
*05	465 N	352	-0-	-113	-0-	126	1	226	2	N	-0-				26
*06	300 N	222	-0-	-78	-0-	99	1	123	2	N	-0-				26
*07	465 N	247	-0-	-218	-0-	90	1	157	2	N	-0-				26
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	171	1	269	2	N	-0-				26
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	90	1	141	2	N	-0-				26
*10	248 N	204	-0-	-44	-0-	108	1	96	2	N	-0-				26
*11	420 N	133	-0-	-287	-0-	63	1	70	2	N	-0-				26
*12	248 N	118	-0-	-130	-0-	63	1	55	2	N	-0-				26
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	90	1	141	2	N	-0-				26

OIL AND GAS DIVISION

ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)		28598 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160										
ARNIM-WARREN		WELL #: 3		RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1740 - 1762		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MEADOWBROOK FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15354 - 15374		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2024												

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210		PERF.13242 - 13356		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2024												

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 3191 - 3194		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8695 - 8776		
08	1519 N	1147	-0-	-372	-0-	1147	2	N	-0-			180
09	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1213	2	N	2	9		182
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	18	9	16	18
11	1110 N	708	-0-	-402	-0-	702	2	N	6	9	5	23
12	1271 N	715	-0-	-556	-0-	711	2	N	4	9	4	27
01	1457 N	142	-0-	-1315	-0-	139	2	N	3	9	3	30

ENGLEHART (WILCOX 8950)			29110 423	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
HEIMAN-LEHRER			WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	8938 - 9028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	532 1	1884 3	N	30	188 1		-0-
09	2580 N	2476	-0-	-104	-0-	532 1	1944 3	N	-0-			-0-
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	532 1	947 3	N	-0-			-0-
11	2370 N	1500	-0-	-870	-0-	532 1	968 3	N	-0-			-0-
12	2573 N	1754	-0-	-819	-0-	532 1	1213 3	N	8			8
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	532 1	1430 3	N	76	38 1		46
						84 9						

ENGLEHART, S. (6200)			29115 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO			
CPML LLC			120802									
LABAY, JOE			WELL #:	1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	6016 - 6024
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
HUVAR, SANDRA			WELL #:	23	RRCID ->	212154	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6112 - 6118
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
		PLUGGED AND ABANDONED		03/12/2019								

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #:	29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	7750 - 7780
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	125 1	224 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	304	-0-	-86	-0-	142 1	162 2	Y	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	156 1	175 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	139 1	174 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	131 1	147 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	145 1	157 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #:	37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	8760 - 8776
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142			
M	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 CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510			
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	44	1	79	2	Y	-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	60	1	68	2	Y	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	86	1	96	2	Y	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	45	1	56	2	Y	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	80	1	90	2	Y	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	89	1	96	2	Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542			
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	84	1	152	2	Y	-0-
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	92	1	105	2	Y	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	127	1	143	2	Y	-0-
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	72	1	91	2	Y	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	135	1	152	2	Y	-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	150	1	162	2	Y	-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247			
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	

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368														
HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580							
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	115	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	124	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	187	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	179	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	122	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	136	1	147	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289							
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	254	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	176	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	405	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	282	-0-	-258	-0-	125	1	157	2	Y	-0-					-0-
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	202	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	225	1	243	2	Y	-0-					-0-

PURE OIL COMPANY FEE		WELL #: 1 T		RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915							
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	28	1	49	2	N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	27	1	31	2	N	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	36	1	41	2	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	29	1	36	2	N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	38	1	43	2	N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	43	1	45	2	N	-0-					-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 292734		COMPL. DATE 08/29/1942			TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8440 - 8480							
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	26	1	46	2	N	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	26	1	29	2	N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	39	1	44	2	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	26	1	32	2	N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	40	1	45	2	N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	45	1	48	2	N	-0-					-0-

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

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

08		279 N	215	-0-	-64	-0-	77	1	138	2	Y	-0-			-0-

09 240 N		195	-0-	-45	-0-	-0-	91	1	104	2	Y	-0-			-0-
10 254 N		254	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	134	2	Y	-0-			-0-
11 210 N		173	-0-	-37	-0-	-0-	77	1	96	2	Y	-0-			-0-
12 264 N		264	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	140	2	Y	-0-			-0-
01 287 N		287	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	149	2	Y	-0-			-0-

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08		310 N	187	-0-	-123	-0-	67	1	120	2	Y	-0-			-0-

09 300 N		244	-0-	-56	-0-	-0-	114	1	130	2	Y	-0-			-0-
10 438 N		438	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	231	2	Y	-0-			-0-
11 250 N		250	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	139	2	Y	-0-			-0-
12 269 N		269	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	142	2	Y	-0-			-0-
01 372 N		292	-0-	-80	-0-	-0-	140	1	152	2	Y	-0-			-0-

08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	62	1	112	2	N	4			39

09 187 N		187	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	82	2	N	31	41	1	29
10 238 N		238	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	116	2	N	15			44
11 139 N		139	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9	72	2	N	8			52
12 134 N		134	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	66	2	N	8			60
*01 136 N		136	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	71	2	N	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632					
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	129	1	232	2	Y	-0-				15
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	141	1	160	2	Y	-0-				15
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	171	1	191	2	Y	-0-				15
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	102	1	129	2	Y	-0-				15
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	185	1	208	2	Y	-0-				15
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	216	1	211	2	Y	-0-				15

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620					
08	3100 N	3282	-0-	182	182	1172	1	2110	2	Y	-0-				-0-
09	414 N	232	-0-	-182	-0-	108	1	124	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656					
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	126	1	226	2	Y	-0-				-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	135	1	154	2	Y	-0-				-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	166	1	186	2	Y	-0-				-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	156	1	196	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	118	1	133	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	118	1	128	2	Y	-0-				-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					
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	81	1	145	2	Y	-0-				-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	98	1	112	2	Y	-0-				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	130	1	146	2	Y	-0-				-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	78	1	97	2	Y	-0-				-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	144	1	161	2	Y	-0-				-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	150	1	162	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
VAJDAK, J.		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7780 - 7806					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)//CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	318	-0-	-209	-0-	114	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	128	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	198	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	128	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	225	1	254	2	Y	-0-					-0-
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	251	1	270	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	73	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	89	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	151	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	84	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	122	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	136	1	147	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

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

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	54	2	Y	35					128
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	30	1	35	2	Y	19	81	1			66
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	21	9	49	2	Y	26					92
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	29	9	53	2	Y	33					125
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	45	2	Y	64	96	1			93
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	36	9	40	1	Y	20					113
						40	1	45	2	Y						
						70	9									
						45	1	48	2	Y						
						22	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVADALE, NE. (YEGUA)		29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BP AMERICAN A-392		WELL #:	1	RRCID ->	201704	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	8572 - 8578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28172 06/10/2024											

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		106449									
HOUGHTON		WELL #:	3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	4671 - 4675
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141	Y	NO RPT			50

GIBBS		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
		106449									
		WELL #:	2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 - 4556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134	N	NO RPT			40

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
THOMAS, E. ET AL		WELL #:	42	RRCID ->	161538	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	6398 - 7660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

AUBEY, VICTOR		223031		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
		223031									
		WELL #:	12	RRCID ->	223031	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6794 - 6808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-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-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		248 #	185	-0-	-63	-0-	75 1	110 2	N	-0-			1
09		270 #	206	-0-	-64	-0-	84 1	83 2	N	35			36
							39 9						
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			36
11		270 #	177	-0-	-93	-0-	75 1	102 2	N	-0-			36
12		330 R	330	-0-	-0-	-0-	102 1	216 2	N	11	24 1		23
							12 9						
01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	122 1	105 2	N	-0-	22 1		1

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	045886	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7908 - 8017	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FANNETT, SW (NOD 2)
LASES COMPANY, INC.
WHITE, J. T.

30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
487440
WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

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

FAURE (WILCOX)
BADGER ENERGY, INC.
MITCHELL, GEORGE

30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
042410
WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)
SCHMIDT, WAYNE W.
SCHMIDT, WALLIE A.

30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
754167
WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

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

FELICIA (YEGUA)
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC
HENDERSON

30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
102553
WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	271	3	83	9	Y	75					240
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	68	178	1			130
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	75	9	12	1	Y	63					193
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	69	9	291	3	Y	49	186	1			56
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	82					138
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	90	9	253	3	Y	38					176

SMITH PRODUCTION INC.
HUDSON, JOE

789662
WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

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

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
WILLIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 - 10813
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	636
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	636
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	636
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	636
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	636
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	636
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023											

WILLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612 - 10798
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	57
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023											

WILLIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	59
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023											

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464 - 10742			
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	278	1	1869	3	N	24	79	
							26	9						
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	279	1	1886	3	N	25	104	
							28	9						
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	283	1	1765	3	N	48	152	
							53	9						
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	289	1	1832	3	N	30	182	
							33	9						
12	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	272	1	1684	3	N	34	181 1	35
							37	9						
01	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	275	1	1668	3	N	25	60	
							28	9						

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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-

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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-

HENDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

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

FIG RIDGE (MARGINULINA) PAPCO, INC. BROUSSARD TRUST			30822 696 638695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 7921 - 7946					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BROUSSARD TRUST			30822 885 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7941 - 7948					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN, ANNA MAE GU			30822 885 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 1	RRCID -> 274662	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 14510	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) GCOWS OPERATING LLC FROST, J. M. UNIT			30822 890 102135	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 1ST	RRCID -> 209611	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 11924 - 11927					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FISHERS REEF (FB C 9800) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 1-4A UNIT			31028 048 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 1	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 10190 - 10228					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023												

FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT NO. 46			WELL #:	1	RRCID ->	182398	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866 - 9791
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128		ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 1-4B			WELL #:	70 F	RRCID ->	050279	COMPL. DATE	11/10/1967	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7531 - 7532
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 1-4B			WELL #:	67 F	RRCID ->	119788	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8223 - 8255
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FISHERS REEF (FRIO 6)			31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 1-4B			WELL #:	68 H	RRCID ->	093112	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8319 - 8339
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FR TRACT 46			WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336 - 8353
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF (FRIO 6)			//CONT.//		31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			//CONT.//		293375								
FR TRACT 46			WELL #:		59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017 PERF. 8339 - 8364			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

FR TRACT 1-4B			WELL #:		70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870 PERF. 8318 - 8334			

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

FISHERS REEF (FRIO 6, N)					31028 325	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375								
FISHERS REEF TRACT 5-8B			WELL #:		104	RRCID -> 168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8342 - 8360			

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

FISHERS REEF (FRIO 17)					31028 704	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375								
STATE TRACT 5-8A			WELL #:		1	RRCID -> 230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200 PERF.10148 - 10194			

08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200)					31028 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375								
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		67 H	RRCID -> 107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260 PERF. 8082 - 8086			

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

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		68 F	RRCID -> 109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051 PERF. 8084 - 8088			

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

FISHERS REEF (9800 FB D)				31028 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
STATE TRACT 9-12B				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLAGPOND (FRIO LOWER)				31194 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC				844133							
FLAG POND				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
08	5252 X	2734	-0-	-2518	-0-	2734 3	N		-0-	297	
09	5040 X	2492	-0-	-2548	-0-	2481 3	N	11 9	10	307	
10	4929 X	3053	-0-	-1876	-0-	3053 3	N		-0-	307	
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3439 3	N	25 9	23	330	
12	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5365 3	N	13 9	12	342	
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4699 3	N	17 9	15	357	

FLAG POND				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
08	3317 X	3311	-0-	-6	-0-	3242 3	N	69 9	63	455	
09	3960 X	3215	-0-	-745	-0-	3179 3	N	36 9	33	488	
10	4092 X	3186	-0-	-906	-0-	3172 3	N	14 9	13	327	174 1
11	3960 X	2581	-0-	-1379	-0-	2537 3	N	44 9	40	367	
12	3658 X	2909	-0-	-749	-0-	2892 3	N	17 9	15	382	
01	3317 X	2311	-0-	-1006	-0-	2296 3	N	15 9	14	235	161 1

FLAG POND				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
08	10478 X	7070	-0-	-3408	-0-	7026 3	N	44 9	40	195	
09	4350 X	2389	-0-	-1961	-0-	2389 3	N		-0-	195	
10	13392 X	3322	-0-	-10070	-0-	3300 3	N	22 9	20	215	
11	12960 X	4056	-0-	-8904	-0-	4001 3	N	55 9	50	265	
12	13392 X	2421	-0-	-10971	-0-	2367 3	N	54 9	49	136	178 1
01	7068 X	1676	-0-	-5392	-0-	1657 3	N	19 9	17	153	

FLAG POND				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
*02	1421 X	720	-0-	-701	-0-	720 3	N		-0-	203	
*03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N		-0-	203	
*04	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N		-0-	203	
*05	1488 X	165	-0-	-1323	-0-	165 3	N		-0-	203	
*06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3	N		-0-	56	147 1
*07	1767 X	94	-0-	-1673	-0-	94 3	N		-0-	56	
*08	1767 X	431	-0-	-1336	-0-	431 3	N		-0-	56	
*09	2280 X	364	-0-	-1916	-0-	364 3	N		-0-	56	
*10	2356 X	663	-0-	-1693	-0-	663 3	N		-0-	56	
*11	2280 X	324	-0-	-1956	-0-	324 3	N		-0-	56	
*12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-434	N		-0-	56	
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-682	N		9	65	

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)			31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC			028734												
GOLDEN			WELL #:		3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4346	- 4366	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

FORT TRINIDAD (DEXTER)			32156 111		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444												
KETCHUM			WELL #:		1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728	- 11097	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
09	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
*12		4 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			125
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			125

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)			32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799												
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10871	- 11519	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.			253162												
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	12104	- 16330	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

SEM OPERATING COMPANY LLC			766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM 7			WELL #:		1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	11252	- 11685	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A.GAS UNIT		32156 710 642718		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 137794		COMPL. DATE 12/20/1990			TOTAL DEPTH 11638			PERF.11302 - 11446			
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	479	1	1241	2	N	111	186	1	107	
09	1680 N	572	-0-	-1108	-0-	122	9	306	1	N	83			190	
10	1674 N	237	-0-	-1437	-0-	91	9	124	1	N	103	188	1	105	
11	1770 N	1369	-0-	-401	-0-	268	1	991	2	N	100			205	
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	110	9	526	1	N	67			272	
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	74	9	109	1	N	28	188	1	112	
		WELL #: 24		RRCID -> 233285		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10498 - 10504			
08	5704 X	5569	-0-	-135	-0-	444	1	5014	2	N	101	157	1	134	
09	5370 X	2941	-0-	-2429	-0-	111	9	236	1	N	57			191	
10	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-	63	9			N	-0-	148	1	43	
11	5400 X	1414	-0-	-3986	-0-	105	1	1309	2	N	-0-			43	
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	478	1	5720	2	N	-0-			43	
*01	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	466	1	5226	2	N	171			214	
		WELL #: 1H		RRCID -> 274778		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 10525			PERF.10951 - 16009			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC BROMBERG, ET AL		681327		WELL #: 1		RRCID -> 093236		COMPL. DATE 11/19/1980			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9844 - 10385	
08	14B2 EXT	11	-0-	11	381	11	1			N	-0-			226	
09	396 X	15	-0-	-381	-0-	15	1			N	-0-			226	
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			226	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			226	
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			226	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226	
SANDEL OPERATING COMPANY ST. REGIS PAPER CO. "C"		747534		WELL #: 1		RRCID -> 097997		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10613			PERF.10342 - 10450	
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3734	2	72	9	N	65	191	1	42	
09	3000 X	2154	-0-	-846	-0-	2118	2	36	9	N	33			75	
10	3100 X	2790	-0-	-310	-0-	2705	2	85	9	N	77			152	
11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3017	2	68	9	N	62			214	
12	3100 X	2208	-0-	-892	-0-	2151	2	57	9	N	52	179	1	87	
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3275	2	64	9	N	58			145	
DAN ACKLEY B		WELL #: 2		RRCID -> 271053		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10350 - 10476			
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2444	2	33	9	N	30	181	1	73	
09	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	2116	2	33	9	N	30			103	
10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2702	2	37	9	N	34			137	
11	2400 N	1874	-0-	-526	-0-	1844	2	30	9	N	27			164	
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2231	2	45	9	N	41			205	
01	2604 N	1572	-0-	-1032	-0-	1520	2	52	9	N	47			252	

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		32156 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365										
FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #: 1 L		RRCID -> 006237		COMPL. DATE 02/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882				
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
*08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			118
*09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			118
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
*11	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			118
*12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			118
*01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			118

ALLIANCE TRUST CO. -A-		32156 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
		100365										
FORREST, W. M., JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 031531		COMPL. DATE 06/10/1962		TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A				
08	4619 X	3901	-0-	-718	-0-	3802 2	99 9	Y	90	71 1		42
09	3630 X	2128	-0-	-1502	-0-	2098 2	30 9	Y	27	48 1		21
10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-			21
11	4590 X	2850	-0-	-1740	-0-	2815 2	35 9	Y	32			53
12	4743 X	277	-0-	-4466	-0-	176 2	101 9	Y	92	72 1		73
01	3906 X	3746	-0-	-160	-0-	3695 2	51 9	Y	46			119

FORREST, W. M., JR. -B-		32156 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
		100365										
FORREST, W. M., JR. -B-		WELL #: 1 F		RRCID -> 032717		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 11 F		RRCID -> 032362		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
		100365										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 12 F		RRCID -> 032363		COMPL. DATE 03/02/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
		100365										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 71 U		RRCID -> 032367		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0				
08	7595 X	7110	-0-	-485	-0-	6927 2	183 9	Y	166	117 1		135
09	DLQ G-10	3713	-0-	3713	-0-	3600 2	113 9	Y	103	143 1		95
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	7000 X	3287	-0-	-3713	-0-	3177 2	110 9	Y	100			195
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	251 2	242 9	Y	220	320 1		95
01	7099 X	5842	-0-	-1257	-0-	5625 2	217 9	Y	197	183 1		109

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//	100365							
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:	1712	RRCID ->	032373	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	18724 X	17554	-0-	-1170	-0-	17286	2	268	9	223
09	DLQ G-10	9119	-0-	9119	9119	8972	2	147	9	167
10	DLQ G-10	-0-	-0-	9119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167
11	17371 X	8252	-0-	-9119	-0-	8125	2	127	9	92
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	609	2	388	9	62
01	17546 X	14486	-0-	-3060	-0-	14163	2	323	9	163

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:	201 L	RRCID ->	032374	COMPL. DATE	10/03/1963	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:	211 L	RRCID ->	032375	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:	681 L	RRCID ->	032387	COMPL. DATE	12/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	70	1	2	Y	-0-	-0-
*01	140 N	70	-0-	-70	-0-	70	2	Y	-0-	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:	702 L	RRCID ->	032388	COMPL. DATE	02/18/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10746 - 10794
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:	717 U	RRCID ->	032389	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	10975	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797												
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444												
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012												
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

REED EXPLORATION LLC 102257												
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARGRAVE WELL #: RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021												

CONTRAST ENERGY, LLC 173799												
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	-0-		N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	-0-		N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	-0-		N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	-0-		N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	-0-		N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	-0-		N	-0-			117

E2 OPERATING LLC 238475												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	92	169	1	60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	44			104
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53			157
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46	118	1	85
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64			149
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
POSTEL		WELL #: 1		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					75

STERLING T. HARRISON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 265273		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMUEL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269655		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRASSELL		WELL #: 1		RRCID -> 271284		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			139	178	127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			179	178	128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			174		302
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			161	268	195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			141	132	204
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 271286		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898		
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			225	182	177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			249	252	174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			213		387
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136	369	154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					154
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					154

MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273058		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499		
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			499	536	197
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			410	362	245
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			412	448	209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			357	332	234
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			382	240	376
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					376

GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 273662		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			12		124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8		145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	68	86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11		97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475													
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	65

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802													
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	-0-	-0-	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	63

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	214	167	1	177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	134	184	1	127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	134	129	1	132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40	73	1	99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15	-	-	114
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-	-	114

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	104

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	106	178	1	117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	95	62	1	150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	97	88	1	159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	87	119	1	127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	55	73	1	109
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-	-	109

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	-	-	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	-	-	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	-	-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	40

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	18

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 278455		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	40	122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	107	124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	170	132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	109	81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	81

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278702		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	15	80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23	115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17	132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	52

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279355		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377		
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	24	99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21	120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	34	154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19	82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279365		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28	23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23	46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55	37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280168		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579		
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	80	189
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	80	125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	74	199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	66	96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64	160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280178		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155		
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	5	85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	80	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	152	137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	137

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475														
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281296		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	26					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39	39	1			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	99	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281298		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279								
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	9					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	89	1			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281300		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339								
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	16					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	77	1			73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281301		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197								
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	61					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	106	1			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	84	1			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281309		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105

RADER		WELL #: 1		RRCID -> 281343		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200								
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2023

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475												
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0										M	COND PROD	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	73	112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82	76
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	122
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	122

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	102	73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	53
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98	107
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	135

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	107
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	61

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928												
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	151	194
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	141	75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146	124
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	107
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	107

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473												
08		250 X	7	-0-	-243	-0-	5	1	2	9	N	42
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	9	N	43
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	9	N	46
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	47
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	1	2	9	N	2			145
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1			146
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	N	4			150
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	9	N	3			153
*12	93 N	17	-0-	-76	-0-	8	1	9	9	N	8			161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
 JEANETTE WELL #: 101 RRCID -> 291710 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

JEANETTE WELL #: 102 RRCID -> 291848 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365											
FORREST C		WELL #:		6	RRCID ->	293629	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	11415	PERF. 9460 - 11185				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		3000 N	3255	-0-	255	255	3255	2			N	-0-			2
12		266 N	11	-0-	-255	-0-	11	2			N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

KMAC		WELL #:		A 1	RRCID ->	293681	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11313	PERF. 9680 - 11022				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		100797	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9951 - 11547				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF. 10240 - 11878				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202	RRCID ->	271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9538 - 11257				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 10712 - 12500				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797													
MILES TIMBER		WELL #:		1	RRCID ->	271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242 - 12290				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.10788 - 12492				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680 - 12408				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10030 - 10078				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 9819 - 11531				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10064 - 11671				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602	RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF. 9902 - 11510				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 10324			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH 12045	PERF.10297	- 10410			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273808	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273810	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 11517	PERF. 9731	- 9827			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274483	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 12112	PERF.10306	- 11552			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11801	PERF. 9964	- 10054			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 11782	PERF. 9978	- 11604			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF. 9879 - 11555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 9808 - 9985	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10054 - 11688	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.10090 - 11390	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.10188 - 11782	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 9620 - 9754	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10002 - 11663	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279569	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF. 9710 - 11387	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10279 - 11935	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10422 - 12068	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114 - 11765	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10210 - 12350	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9811 - 11456	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.10166 - 11794	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653													
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED EXPLORATION LLC 102257													
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
REED EXPLORATION LLC		//CONT.// 102257											
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON		108799		WELL #: 1		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280183	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	- 11122			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MOSSER		WELL #:		1	RRCID ->	281529	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	9221	- 11038			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

E2 OPERATING LLC		238475														
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197	- 11898			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MANNING		WELL #:		1	RRCID ->	273637	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772	- 11499			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	274602	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9648	- 11490			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

VIVIENNE		WELL #:		1	RRCID ->	274746	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9761	- 11603			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475							
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475													
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327								
STARNES				WELL #:	1	RRCID -> 274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145	
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			117
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			117
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			117
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	1	N	-0-			117
*12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1	N	-0-			117
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			117

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444								
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID -> 284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)					32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC					100797								
LITTLE				WELL #:	1	RRCID -> 267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID -> 271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID -> 271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797								
GARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 277958	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID -> 278091	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10842	PERF. 9620	- 10837	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID -> 278126	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANLEY		WELL #:		1	RRCID -> 278389	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID -> 279466	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID -> 279479	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLER		WELL #:		2	RRCID -> 279480	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10288	- 11397	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797											
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	- 11765		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948	- 11143		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	- 11456		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987	- 11603		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	- 11794		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653												
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC				238475								
FORREST				WELL #: 2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9265 - 11056	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
STARNIS				WELL #: 1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF. 8846 - 10902	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KNIGHT				WELL #: 1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8852 - 11145	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON			
REED EXPLORATION LLC				102257								
CANNON				WELL #: 1	RRCID ->	274367	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10142 - 11729	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FLORENCE				WELL #: 1	RRCID ->	274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9630 - 10631	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID ->	276852	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10175 - 11848	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON													
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257													
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683													

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836													

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230													

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657													

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

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	279416	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11213	PERF.	9630 - 11133					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM					
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

MOSSER		WELL #:		1	RRCID ->	281596	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	9221 - 11038					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

E2 OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	272045	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	10158 - 11250					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

BRASSELL		WELL #:		1	RRCID ->	272045	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	10158 - 11250					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272046	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197 - 11898					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	273865	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9648 - 11490					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

MANNING		WELL #:		1	RRCID ->	274570	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772 - 11499					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																			
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																			
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475								
STIVER		WELL #:		1		RRCID -> 279546		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523		
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

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

HENRY		WELL #:		1		RRCID -> 279547		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARDY		WELL #:		1		RRCID -> 279598		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON		WELL #:		1		RRCID -> 279974		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BANKHEAD		WELL #:		1		RRCID -> 280214		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KNIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 281027		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THORNBERRY		WELL #:		1		RRCID -> 281401		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525		ASSOCIATED		49B
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475				CNTY: MADISON
MCADAMS		WELL #:		1		RRCID -> 281402		COMPL. DATE 09/13/2015
								TOTAL DEPTH 12605
								PERF.10595 - 12197

JETT		WELL #:		1		RRCID -> 281404		COMPL. DATE 07/10/2015
								TOTAL DEPTH 12516
								PERF.10699 - 12310

SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 281435		COMPL. DATE 11/10/2015
								TOTAL DEPTH 11265
								PERF. 9350 - 11094

MARCELLA		WELL #:		1		RRCID -> 281436		COMPL. DATE 09/16/2015
								TOTAL DEPTH 12654
								PERF.10727 - 12279

LEGGETT		WELL #:		1		RRCID -> 281535		COMPL. DATE 01/18/2016
								TOTAL DEPTH 11100
								PERF. 9186 - 10990

JOHNSTON		WELL #:		1		RRCID -> 281653		COMPL. DATE 10/26/2016
								TOTAL DEPTH 11380
								PERF. 9339 - 11164

SHELTON		WELL #:		1		RRCID -> 281689		COMPL. DATE 04/15/2016
								TOTAL DEPTH 11110
								PERF. 9194 - 10999

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 -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B							CNTY: MADISON
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475									
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	282320	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9111 - 10928	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RADER		WELL #:		2	RRCID ->	282798	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	9333 - 11200	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	282855	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9240 - 11154	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	284275	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9392 - 11102	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARR		WELL #:		2	RRCID ->	284488	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10154 - 11277	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: MADISON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797									
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	271038	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275665		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275852		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 276073		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276154		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279557		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 279971		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797											
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653											
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED EXPLORATION LLC 102257											
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257										
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

E2 OPERATING LLC 238475										
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475													
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475										
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12110										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475										
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	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281528		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281601		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281652		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282316		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282791		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282848		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283785		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365													
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730													
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3163	2	13	9	N	12	156
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2045	2	18	9	N	16	172
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	172
11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1745	2	15	9	N	14	186
12	527	X	164	-0-	-363	-0-	127	2	37	9	N	34	43
*01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2806	2	40	9	N	36	79

		32157 781				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) PARTEN OPERATING INC. MORRIS, THELMA		//CONT.// 642718												
		WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10598	- 10614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4278 X	3522	-0-	-756	-0-	112 1	3354 2		N	51	186 1		63
09		2970 X	1350	-0-	-1620	-0-	56 9 60 1	1259 2		N	28			91
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	31 9			N	-0-			91
11		3420 X	1361	-0-	-2059	-0-	42 1	1306 2		N	12			103
12		3534 X	2488	-0-	-1046	-0-	13 9 92 1	2396 2		N	-0-			103
01		3534 X	1553	-0-	-1981	-0-	62 1 3 9	1488 2		N	3			106

		681327				NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FRANK SMITH		WELL #:				1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		32157 852				NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC BRUTON 7 UNIT		WELL #:				7 L	RRCID ->	032718	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

		681327				NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FRANK SMITH		WELL #:				1	RRCID ->	279608	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		32176 400				ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON		WELL #:				1	RRCID ->	259653	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		681327				NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:				1	RRCID ->	270401	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BARCO OIL & GAS CO.		049170								
THOMPSON, J. O.		WELL #:		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2011								

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365							
HYDE, J. H.		WELL #:		1 U RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #:		2 U RRCID -> 032719		COMPL. DATE 06/22/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 F RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U RRCID -> 032737		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORREST-STATE UNIT		WELL #:		2 U RRCID -> 032739		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC 238475														
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

SNOWDEN OPERATING CO. 799350														
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. 642718														
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043														
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	92	1	942	2	N	-0-		24
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	110	1	1207	2	N	16		40
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	118	1	1281	2	N	20		60
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	110	1	1259	2	N	30		90
12	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	90	1	941	2	N	12		102
01	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	110	1	1113	2	N	-0-		102

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884														
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	188	1	2277	2	N	117		202
09	2400	N	1359	-0-	-1041	-0-	129	9	102	1	N	32		234
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-	35	9			N	2	122 1	114
11	2520	N	1022	-0-	-1498	-0-	69	1	953	2	N	-0-		114
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	165	1	2015	2	N	-0-		114
*01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	178	1	2049	2	N	-0-		114

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700		NON-ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: MADISON					
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718																
FARMERS OIL COMPANY		WELL #: 2					RRCID -> 108667				COMPL. DATE 11/16/1983			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	78	1	894	2	N	20	187 1	67			
						22	9									
09	930 N	523	-0-	-407	-0-	41	1	476	2	N	5		72			
						6	9									
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		72			
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	139	1	2066	2	N	2		74			
						2	9									
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	964	2	N	1		75			
						1	9									
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	85	1	886	2	N	-0-		75			
IVEY-RICHARDSON		WELL #: 1					RRCID -> 112105				COMPL. DATE 07/11/1984			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116		
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	205	1	2221	2	N	30		63			
						33	9									
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	193	1	2149	2	N	-0-		63			
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	171	1	1848	2	N	62		125			
						68	9									
11	2220 N	1781	-0-	-439	-0-	149	1	1632	2	N	-0-		125			
12	2294 N	1687	-0-	-607	-0-	142	1	1481	2	N	58		183			
						64	9									
01	2077 N	1102	-0-	-975	-0-	105	1	984	2	N	12		195			
						13	9									
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3		WELL #: 1					RRCID -> 113253				COMPL. DATE 09/14/1984			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050		
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	132	1	1423	2	N	-0-	128 1	61			
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	118	1	1318	2	N	19		80			
						21	9									
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	2	N	-0-		80			
11	1500 N	1078	-0-	-422	-0-	92	1	986	2	N	-0-		80			
12	1519 N	916	-0-	-603	-0-	80	1	836	2	N	-0-		80			
01	1209 N	709	-0-	-500	-0-	69	1	640	2	N	-0-		80			
ROSCOE BAYLESS UNIT 1		WELL #: 1					RRCID -> 114983				COMPL. DATE 01/11/1985			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142		
08	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	962	1	6081	2	N	70	53 1	117			
						77	9									
09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	606	1	6573	2	N	26		143			
						29	9									
10	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	636	1	6789	2	N	47		190			
						52	9									
11	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	598	1	6468	2	N	2		192			
						2	9									
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	592	1	6287	2	N	61		253			
						67	9									
*01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	571	1	5733	2	N	-0-		253			
DORRELL, ESTHER		WELL #: 3					RRCID -> 137820				COMPL. DATE 03/20/1991			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580		
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	233	1	2559	2	N	75		134			
						83	9									
09	2700 X	720	-0-	-1980	-0-	58	1	648	2	N	13		147			
						14	9									
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		147			
11	2790 X	952	-0-	-1838	-0-	73	1	860	2	N	17		164			
						19	9									
12	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	224	1	2431	2	N	23		187			
						25	9									
01	2883 X	2409	-0-	-474	-0-	212	1	2197	2	N	-0-		187			

FOUNDFORK (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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	4			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-

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

FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR		32346 450 076906		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
WELL #:		2		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13610 - 13622				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH HEIRS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794			
08	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		N	-0-			536	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	185	3	9	9	N	8	180	1	364
10	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-			364
11	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-			364
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			364
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			364

RAYNOR		WELL #:		1		RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12338 - 12348		
08	0	8010	-0-	8010	B	46089	7996	3	14	9	N	13		147
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			46089										
09	0	7223	-0-	7223	B	53312	7193	3	30	9	N	27		174
10	0 N	7165	-0-	7165	B	60477	7143	3	22	9	N	20		194
11	0 N	6084	-0-	6084	B	66561	6062	3	22	9	N	20		214
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	66561					N	NO RPT		214
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	66561					N	NO RPT		214

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (HELMUTH A)			32346 525 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA															
BLUESTEM NATURAL GAS LLC DAVIS, CLEVELAND ET AL			WELL #:	1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	3970 - 3990										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
O'LEARY UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		210096		COMPL. DATE		04/15/2004		TOTAL DEPTH		15559		PERF.		13136 - 13420	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		126									
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		126									
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		126									
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		126									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		126									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		126									
FOUR CORNERS (13000)			32346 700 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA															
BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR			WELL #:		RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	12688 - 12720										
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27										
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27										
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27										
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27										
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27										
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27										
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020																						
DEVON FEE			WELL #:		1		RRCID ->		201831		COMPL. DATE		04/18/2018		TOTAL DEPTH		13150		PERF.		12498 - 12588	
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-	288										
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-	288										
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-	288										
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-	288										
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	288										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	288										
WINS COTT UNIT			WELL #:		1A		RRCID ->		291969		COMPL. DATE		08/27/2021		TOTAL DEPTH		14722		PERF.		12885 - 12910	
08	4185 X	135	-0-	-4050	-0-	135	3			N	-0-	201										
09	4050 X	109	-0-	-3941	-0-	109	3			N	-0-	201										
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	201										
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	201										
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	201										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	201										
FRANKS (ALIBEL)			32688 052 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON															
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC CAMP WALLACE			WELL #:	2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	5686 - 5726										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										

FRANKS (FRIO 10,000) 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

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

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY FRANKS, C. E. GAS UNIT		//CONT.// 32688 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
GORDON		WELL #: 4		RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	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	1 1	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1 1	1
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198585		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 198608		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	71

FRANKS (8900 SAND)		32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY GORDON		386310		WELL #:	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	-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-

FRELSBURG (Z-15-D)		32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. NOSKA, J. EST.		082442		WELL #:	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002							

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. FRIENDSWOOD		474900		WELL #:	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10670
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017							

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP REED, HATTIE BLACK G.U.		253361		WELL #:	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

KST KATY		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: FORT BEND
		253361		WELL #:	RRCID -> 141075	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

FEENEY, ELIZABETH I.		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: FORT BEND
		253361		WELL #:	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

ROESNER, EARL H.		WELL #: 3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #: 5		RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #: 9		RRCID -> 146671		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #: 2		RRCID -> 146673		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #: 3		RRCID -> 146809		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7205 - 7321		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FEENEY		WELL #: 3		RRCID -> 147084		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.// 33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.// 253361										
KST KATY		WELL #: 4		RRCID -> 147151		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #: 6		RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7458 - 7508		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #: 8A		RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 6872 - 6942		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #: 1		RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KST KATY		WELL #: 8		RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 7367		PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #: 7		RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 6853 - 6918		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #: 1A		RRCID -> 165825		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7088 - 7148		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7249 - 7699

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

FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13476 - 13734

08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	458	1	3371	2	Y	13			114
						14	9							
09	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	372	1	3142	2	Y	8			122
						9	9							
10	3937 X	3541	-0-	-396	-0-	326	1	3115	2	Y	91	107	1	8 8 98
						100	9							
11	3810 X	405	-0-	-3405	-0-	365	1	40	9	Y	36			134
12	3844 X	2496	-0-	-1348	-0-	219	1	2180	2	Y	88	91	1	12 8 119
						97	9							
*01	3844 X	3136	-0-	-708	-0-	285	1	2807	2	Y	40			159
						44	9							

MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 15799 PERF.14300 - 14704

08	4216 X	3878	-0-	-338	-0-	438	1	3227	2	Y	194	289	1	207
						213	9							
09	4020 X	3614	-0-	-406	-0-	357	1	3014	2	Y	221	156	1	272
						243	9							
10	4154 X	3297	-0-	-857	-0-	287	1	2749	2	Y	237	309	1	28 8 172
						261	9							
11	4020 X	556	-0-	-3464	-0-	348	1	208	9	Y	189	151	1	210
12	3968 X	3290	-0-	-678	-0-	275	1	2736	2	Y	254	154	1	42 8 268
						279	9							
*01	3782 X	3057	-0-	-725	-0-	266	1	2613	2	Y	162	151	1	279
						178	9							

MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940

08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			4
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			4
10	1798 X	827	-0-	-971	-0-	78	1	748	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			1
12	1209 X	257	-0-	-952	-0-	23	1	231	2	Y	3	1	8	3
						3	9							
*01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	268	1	2636	2	Y	8	1	1	10
						9	9							

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS				//CONT.// 33290 300 //CONT.// 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 14281				PERF.13914 - 13924				
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			9
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	1			10
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	Y	4	2	8	12
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	Y	2			14
*12		372 N	331	-0-	-41	-0-	30	1	299	2	Y	2	9	0	5 1 2
*01		279 N	249	-0-	-30	-0-	22	1	218	2	Y	8			10
MCMILLIAN				WELL #: 4	RRCID -> 212016	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 15778				PERF.14130 - 14560				
08		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	605	1	4459	2	Y	15	34	1	22
09		7020 X	4620	-0-	-2400	-0-	487	1	4110	2	Y	21	14	1	29
10		6386 X	4455	-0-	-1931	-0-	419	1	4007	2	Y	26	30	1	6 8 19
11		5220 X	473	-0-	-4747	-0-	450	1	23	9	Y	21	16	1	24
12		5084 X	3939	-0-	-1145	-0-	357	1	3549	2	Y	30	16	1	6 8 32
*01		5084 X	4297	-0-	-787	-0-	395	1	3885	2	Y	15	17	1	30
IMPARATO				WELL #: 3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 13842				PERF.13078 - 14230				
08		445 X	445	-0-	-0-	-0-	51	1	377	2	Y	15			79
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	Y	8			87
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	538	2	Y	93	70	1	11 8 99
11		420 N	76	-0-	-344	-0-	34	1	42	9	Y	38			137
12		558 N	302	-0-	-256	-0-	18	1	178	2	Y	96	89	1	16 8 128
*01		682 N	317	-0-	-365	-0-	106	9	257	2	Y	31			159
MCMILLIAN				WELL #: 5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL DEPTH 14058				PERF.12820 - 13739				
08		4371 X	3634	-0-	-737	-0-	424	1	3126	2	N	76			124
09		4230 X	3569	-0-	-661	-0-	371	1	3126	2	N	65			189
10		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	387	1	3704	2	N	93	178	1	23 8 81
11		3750 X	507	-0-	-3243	-0-	427	1	80	9	N	73			154
12		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	354	1	3520	2	N	77	41	8	190
*01		4185 X	3235	-0-	-950	-0-	292	1	2876	2	N	61	181	1	70
IMPARATO				WELL #: 5	RRCID -> 215402	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 14075				PERF.14334 - 14344				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3069 X	2857	-0-	-212	-0-	339	1	2495	2	Y	21				139
09	2670 X	2639	-0-	-31	-0-	278	1	2349	2	Y	11				150
10	2759 X	1278	-0-	-1481	-0-	119	1	1135	2	Y	22	38	1		134
11	2760 X	297	-0-	-2463	-0-	287	1	10	9	Y	9				143
12	2852 X	2257	-0-	-595	-0-	185	1	1845	2	Y	206	172	0	32 8	145
*01	2852 X	1942	-0-	-910	-0-	179	1	1756	2	Y	6				151

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801		PERF.13803 - 18546					
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-				87
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-				87
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				87
11	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-				87
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-				87
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				87

GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669		PERF.13905 - 13925					
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	171	1	1262	2	N	26				80
09	1110 X	1069	-0-	-41	-0-	110	1	928	2	N	28				108
10	1147 X	963	-0-	-184	-0-	89	1	853	2	N	19	29	1		98
11	1410 X	162	-0-	-1248	-0-	99	1	63	9	N	57				155
12	1457 X	440	-0-	-1017	-0-	39	1	390	2	N	10	6	8		159
*01	1457 X	684	-0-	-773	-0-	62	1	605	2	N	15				174

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503		PERF.14210 - 14287					
08	3689 X	2825	-0-	-864	-0-	332	1	2447	2	N	42	176	1		51
09	3570 X	2732	-0-	-838	-0-	285	1	2401	2	N	42				93
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	297	1	2840	2	N	43	23	8		113
11	2970 X	393	-0-	-2577	-0-	325	1	68	9	N	62				175
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	274	1	2727	2	N	41	9	8		207
*01	3193 X	2574	-0-	-619	-0-	231	1	2271	2	N	65	178	1		94

OIL AND GAS DIVISION

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN			//CONT.// //CONT.//	33290 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN			//CONT.// //CONT.//	33290 300 386310	NON-ASSOCIATED											
			WELL #:	3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.	14110	-	16315		
08		1581 N	1288	-0-	-293	-0-	152 1 13 9	1123 2	Y		12	35 1				14
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	160 1 13 9	1350 2	Y		12	8 1				18
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	149 1 20 9	1421 2	Y		18	15 1	6 8			15
11		1260 N	164	-0-	-1096	-0-	150 1	14 9	Y		13	8 1				20
12		1550 N	990	-0-	-560	-0-	88 1 31 9	871 2	Y		28	8 1	10 8			30
01		1550 N	666	-0-	-884	-0-	60 1 13 9	593 2	Y		12	9 1	18 8			15
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP				681327 WELL #:	1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.	15631	-	15654	
08		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N		174	164 1				339
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N		-0-					339
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2					341
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		5	86 1				260
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		57					317
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					341
F.A.S.H. DEEP "A"				WELL #:	2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16000	-	16170	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					23
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					23
F.A.S.H. DEEP				WELL #:	1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.	13574	-	13589	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N		-0-					2
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N		-0-					2
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N		-0-					2
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 1		N		-0-					2
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					2
FOSTER FARMS DEEP				WELL #:	1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	16400	-	18474	
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N		4					345
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N		-0-					345
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1					346
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3	86 1				263
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		32					295
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					346
MOORE DEEP				WELL #:	1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.	15607	-	17854	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		5					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		6					41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		4					45
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					41

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
FASH DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 247835		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	19	1	N	-0-			168
09	27	N	27	-0-	-0-	27	1	N	-0-			168
10	13	N	13	-0-	-0-	13	1	N	-0-			168
11	21	N	21	-0-	-0-	21	1	N	-0-			168
*12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

VAQUERO OPERATING		882776										
FOSTER FARMS, INC		WELL #: 1		RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)		33328 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889										
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #: 1		RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350										
FRAZIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230				
08	568	N	568	-0-	-0-	112	1	456	2	N	-0-	97
09	152	N	152	-0-	-0-	152	2			N	-0-	97
10	503	N	503	-0-	-0-	9	1	494	2	N	-0-	97
11	51	N	51	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-	97
12	155	N	89	-0-	-66	18	1	71	2	N	-0-	97
*01	604	N	604	-0-	-0-	119	1	485	2	N	-0-	97

GALVESTON 220-L (5790)		33839 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC		250967												
GALVESTON 215		WELL #: 1		RRCID -> 208232		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210						
08	4163		4163	-0-	-0-	2321	1	58	2	N	1622	1665	1	53
09	3971		3971	-0-	-0-	1784	9	760	2	N	1264	1290	1	27
10	3689		2963	-0-	-726	1821	1	755	2	N	792	774	1	45
11	3846		3846	-0-	-0-	1390	9	871	9					
12	5639		5639	-0-	-0-	1337	1	357	2	N	1325	1296	1	74
01	4054		4054	-0-	-0-	2031	1	1588	2	N	1217	1255	1	36
						1458	9							
						2712	1	713	2	N	1232	1217	1	51
						1339	9							
						1986	1							
						1355	9							

OIL AND GAS DIVISION

GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON													
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC //CONT.// 250967													
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		5288	5288	-0-	-0-	-0-	2353	1	69 2	N	2605	2659 1	85
							2866	9					
09		5571	5571	-0-	-0-	-0-	2001	1	878 2	N	2447	2480 1	52
							2692	9					
10		4902	4902	-0-	-0-	-0-	1454	1	863 2	N	2350	2270 1	132
							2585	9					
11		5678	5678	-0-	-0-	-0-	2367	1	463 2	N	2589	2575 1	146
							2848	9					
12		4555	4555	-0-	-0-	-0-	1275	1	648 2	N	2393	2467 1	72
							2632	9					
01		5347	5347	-0-	-0-	-0-	1924	1	703 2	N	2473	2442 1	103
							2720	9					

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													
08		1922 N	1690	-0-	-232	-0-	310	1	1238 2	N	129	176 1	127
							142	9					
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	300	1	1260 2	N	299	175 1	251
							329	9					
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	310	1	1189 2	N	-0-		251
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	310	1	1007 2	N	73	179 1	145
							80	9					
12		1953 N	1630	-0-	-323	-0-	310	1	1180 2	N	127	175 1	97
							140	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO													
KALLINA, CARLTON J. 450347													
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308													
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
KALLINA, CARLTON J. 450347													
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104													
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-		-0-
01		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			128
09		810 N	725	-0-	-85	-0-	57	1	668	2	N	-0-			128
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	75	1	955	2	N	16			144
							18	9							
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	24			168
							26	9							
12		744 N	473	-0-	-271	-0-	32	1	439	2	N	2			170
							2	9							
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	165	1	5

 GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

 GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

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

 GARWOOD, NORTH (3050) 34092 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 RAU WELL #: 2 RRCID -> 294037 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2918 - 2925

08		4557 #	3543	-0-	-1014	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
09		4410 #	3441	-0-	-969	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
10		4557 #	3981	-0-	-576	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
11		4170 #	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
12		4016 R	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
01		3968 #	3649	-0-	-319	-0-	3649	2			N	-0-			-0-

 GARWOOD, S.E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

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

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255														
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819														
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621														
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER								
ZAZA ENERGY, LLC		950545														
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE												
E2 OPERATING LLC 238475												
RIVERSIDE CAMPUS WELL #: 1 RRCID -> 293088 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-	-0-
09		150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-	-0-
10		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-
11		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
12		155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-	-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
TARGET UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 294216 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549												

08		13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-	-0-
09		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-	-0-
10		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-	-0-
11		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
12		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
BREDTHAUER UNIT WELL #: RRCID -> 296227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050												

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

HAUSMANN WELL #: RRCID -> 296228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050												

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

CRUMP FAMILY TRUST WELL #: RRCID -> 296229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050												

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

OLEY UNIT WELL #: RRCID -> 296230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050												

08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE													
PALEO OIL COMPANY LLC 635131													
SWEDISH CHEF WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	7557	-0-	7557	45962	6176 3	1381 9	Y	1255	1243 1		222
09	DLQ	G-10	7617	-0-	7617	53579	6176 3	1441 9	Y	1310	1314 1		218
10	DLQ	G-10	5434	-0-	5434	59013	4237 3	1197 9	Y	1088	1091 1		215
11	DLQ	G-10	4643	-0-	4643	63656	3664 3	979 9	Y	890	898 1		207
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63656			Y	NO RPT			207
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63656			Y	NO RPT			207

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													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
01	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													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

KOUATLI, AIMAN M. 476360													
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953													
08	0	#	97	-0-	97	-0-	96 2	1 9	N	1			195
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	1			196
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	9 2	1 9	N	1			197
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	11 2	1 9	N	1			198
12	31	#	3	-0-	-28	-0-	2 2	1 9	N	1			199
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			199

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024													
08	744	#	625	-0-	-119	-0-	625 2		N	-0-			8
09	690	#	581	-0-	-109	-0-	581 2		N	-0-			8
10	651	#	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-			8
11	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			8
12	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			8
01	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			8

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735													
08	1457	#	1376	-0-	-81	-0-	1296 2	80 9	N	73	167 1		133
09	1410	#	1211	-0-	-199	-0-	1147 2	64 9	N	58			191
10	1457	#	1233	-0-	-224	-0-	1148 2	85 9	N	77	187 1	1 8	80
11	2346	R	2346	-0-	-0-	-0-	2213 2	133 9	N	121			201
12	1457	#	859	-0-	-598	-0-	789 2	70 9	N	64			265
01	1364	#	747	-0-	-617	-0-	723 2	24 9	N	22	192 1		95

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544								
DODD		WELL #:		1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10636	- 14276
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-		5
*03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		5
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025												

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:	1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10350	- 10413
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		130	
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-		130	
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		130	
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		130	
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-		130	
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		130	

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #:	1DL	RRCID ->	186375	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	14207	PERF.10776	- 15242
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	15 1	91 2		N	-0-		57	
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	6 1	36 2		N	-0-		57	
10	124 #	50	-0-	-74	-0-	7 1	43 2		N	-0-		57	
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2		N	-0-		57	
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	15 1	93 2		N	-0-		57	
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		57	

PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF. 9085	- 11800
08	496 #	322	-0-	-174	-0-	170 2	152 9		N	138		294
09	480 #	463	-0-	-17	-0-	276 2	187 9		N	170	180 1	284
10	403 #	117	-0-	-286	-0-	87 2	30 9		N	27	177 1	134
11	634 R	634	-0-	-0-	-0-	338 2	296 9		N	269	184 1	219
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	219 2	132 9		N	120	181 1	158
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		158

DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID ->	247094	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	15325	PERF.11800	- 15325
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444									
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318	- 17000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022 #	212	-0-	-4810	-0-	19	1	193	2	N	-0-		73
*09	150 #	52	-0-	-98	-0-	5	1	46	2	N	1		74
						1	9						
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		74
*11	210 #	55	-0-	-155	-0-	5	1	50	2	N	-0-		74
12	217 #	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	2	N	-0-		74
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		74

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.10485	- 15249	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30

CHARLI		WELL #:		RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 8933	- 11940		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		114
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022													

LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291028	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10519	- 15625	
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
01	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		-0-

JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	294031	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10611	- 13999	
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-		66
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-		66
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	32		98
						35	9						
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		98
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-		98
01	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT		98

WARREN THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	296658	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7900	- 8038	
08	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616 - 14276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/22/2025										

VERDUN OIL & GAS LLC				884566		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
BOULDEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16			15	2	N	-0-			200
09	30	N	17	-0-	-13			17	2	N	-0-			200
10	31	N	16	-0-	-15			16	2	N	-0-			200
11	22	N	22	-0-	-0-			22	2	N	-0-			79
12	31	N	7	-0-	-24			7	2	N	-0-			79
01	31	N	29	-0-	-2			29	2	N	-0-			79

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
LEWIS 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11413 - 18929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2738	-0-	-858			103	1	N	59			137
09	2790	X	2718	-0-	-72			99	1	N	65			202
10	3007	X	2654	-0-	-353			86	1	N	62	179	1	85
11	2910	X	2671	-0-	-239			90	1	N	63			148
12	3007	X	1854	-0-	-1153			72	1	N	39			187
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821			43	9	N	NO RPT			187

MARGARITA E UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROLLIER				WELL #:	1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.	13159 - 17516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4133	X	4133	-0-	-0-			227	1	N	-0-			170
09	2522	X	2522	-0-	-0-			139	1	N	-0-			170
10	2334	X	2334	-0-	-0-			128	1	N	-0-			170
11	1836	X	1836	-0-	-0-			101	1	N	-0-			170
12	551	X	551	-0-	-0-			30	1	N	-0-			170
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			170

GIDDINGS (EAGLEFORD)													CNTY: BURLESON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																		
RODGERS																		
WELL #: 1H RRCID -> 280611													COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 11370		PERF.11198 - 18743	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	1612 X	1380	-0-	-232	-0-	38 1	1023 2	290	259 1	Y	290	259 1				54		
09	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	34 1	935 2	176	193 1	Y	176	193 1	4 6			33		
10	2380 N	1189	-0-	-1191	-0-	28 4	194 9	106	108 1	Y	106	108 1				31		
11	1350 N	1102	-0-	-248	-0-	37 1	1010 2	196	187 1	Y	196	187 1				40		
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 4	117 9	161	174 1	Y	161	174 1				27		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1	837 2			Y						27		
						20 4	216 9											
						6 1	149 2											
						177 9				Y	NO RPT					27		

MCCULLOUGH-WINEMAN EF													CNTY: BURLESON					
WELL #: 3H RRCID -> 280858													COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11608 - 19198	
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	242 1	1571 2	219	157 1	Y	219	157 1				125		
*09	1300 N	1873	-0-	573	573	58 4	241 9	302	404 1	Y	302	404 1				23		
*10	2430 N	1857	-0-	-573	-0-	183 1	1276 2	264	233 1	Y	264	233 1				54		
*11	2040 N	1645	-0-	-395	-0-	82 4	332 9	255	210 1	Y	255	210 1				99		
*12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	185 1	1331 2	235	270 1	Y	235	270 1				64		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 4	290 9			Y						64		
						191 1	1133 2											
						40 4	281 9											
						244 1	1288 2											
						69 4	259 9			Y	NO RPT					64		

MILES UNIT													CNTY: BURLESON					
WELL #: 1H RRCID -> 281287													COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11572 - 18383	
08	1519 X	567	-0-	-952	-0-	10 1	264 2	266	259 1	Y	266	259 1				50		
*09	DLQ G-10	450	-0-	450	450	293 9	269 2	148	170 1	Y	148	170 1				28		
*10	860 N	410	-0-	-450	-0-	10 1	163 9	97	97 1	Y	97	97 1				28		
*11	540 N	404	-0-	-136	-0-	11 1	285 2	142	141 1	Y	142	141 1				29		
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	7 4	107 9	169	169 1	Y	169	169 1				29		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1	234 2			Y						29		
						6 4	156 9											
						10 1	254 2											
						186 9				Y	NO RPT					29		

RODGERS													CNTY: BURLESON					
WELL #: 3H RRCID -> 281323													COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 11394		PERF.11581 - 19173	
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	31 1	838 2	340	300 1	Y	340	300 1				64		
*09	DLQ G-10	820	-0-	820	820	374 9	629 2	135	173 1	Y	135	173 1				26		
*10	1815 N	995	-0-	-820	-0-	23 1	149 9	182	155 1	Y	182	155 1				53		
*11	1200 N	1056	-0-	-144	-0-	19 4	200 9	255	256 1	Y	255	256 1				52		
*12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	28 1	749 2	227	240 1	Y	227	240 1				39		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 4	200 9			Y						39		
						25 1	733 2											
						17 4	281 9											
						43 1	1117 2											
						250 9				Y	NO RPT					39		

GIDDINGS (EAGLEFORD)													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
GOEN FAMILY //CONT.// 923444													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 X	1496	-0-	-550	-0-	42 1	1121 2	Y	303	317 1			57
*09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	333 9	865 2	Y	178	201 1			34
*10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	26 4	196 9						
*11	2670 X	913	-0-	-1757	-0-	28 1	764 2	Y	116	116 1			34
*12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	19 4	128 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 1	694 2	Y	163	164 1			33
						16 4	179 9						
						23 1	602 2	Y	151	158 1			26
						166 9							
									Y	NO RPT			26
MILES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854													
08	1271 X	974	-0-	-297	-0-	26 1	702 2	Y	224	222 1			42
*09	DLQ G-10	637	-0-	637	637	246 9	419 2	Y	173	182 1			33
*10	1271 N	634	-0-	-637	-0-	15 1	190 9						
*11	930 N	574	-0-	-356	-0-	13 4	378 2	Y	212	183 1			62
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	14 1	233 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 4	307 2	Y	226	242 1			46
						11 1	249 9						
						7 4	275 2	Y	241	246 1			41
						11 1							
						265 9			Y	NO RPT			41
GOEN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849													
08	2418 X	1981	-0-	-437	-0-	56 1	1504 2	Y	383	412 1			72
*09	1300 N	1615	-0-	315	315	421 9	1145 2	Y	357	361 1			68
*10	1717 N	1402	-0-	-315	-0-	42 1	393 9						
*11	1890 N	1287	-0-	-603	-0-	35 4	979 2	Y	330	302 1			96
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	24 4	363 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 1	813 2	Y	388	405 1			79
						19 4	427 9						
						27 1	711 2	Y	325	349 1			55
						358 9							
									Y	NO RPT			55
EWERT WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477													
08	4123 X	1947	-0-	-2176	-0-	62 1	1674 2	Y	192	201 1			36
*09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	211 9	1363 2	Y	187	187 1			36
*10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	50 1	206 9						
*11	3270 X	1198	-0-	-2072	-0-	41 4	1123 2	Y	95	103 1			28
*12	1953 X	1106	-0-	-847	-0-	42 1	105 9						
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	27 4	992 2	Y	134	135 1			27
						35 1	147 9						
						24 4	938 2	Y	120	127 1			20
						36 1							
						132 9			Y	NO RPT			20

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 923444										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 X	1287	-0-	-697	-0-	35 1 307 9	945 2	Y	279	270 1		52
*09	1300 N	1308	-0-	8	8	36 1 30 4	989 2	Y	230	238 1		44
*10	827 N	819	-0-	-8	-0-	25 1 16 4	662 2	Y	105	118 1		31
*11	1260 N	766	-0-	-494	-0-	20 1 14 4	588 2	Y	131	135 1		27
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	14 4 23 1	585 2	Y	136	140 1		23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150 9		Y	NO RPT			23

GOEN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID -> 282346	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 11174	PERF.11005 - 15143				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAE		WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11097 - 16591				
08	1178 X	879	-0-	-299	-0-	25 1 172 9	682 2	N	156	210 1		126
09	1440 X	760	-0-	-680	-0-	20 1 17 4	559 2	N	149	82 1		193
10	1488 X	679	-0-	-809	-0-	19 1 13 4	513 2	N	122	195 1		120
11	1110 X	577	-0-	-533	-0-	14 1 10 4	410 2	N	130	92 1		158
12	868 X	454	-0-	-414	-0-	12 1 136 9	306 2	N	124	179 1		103
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			103

RAE		WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11655 - 16966				
08	1674 X	920	-0-	-754	-0-	27 1 168 9	725 2	N	153	164 1		124
09	1500 X	892	-0-	-608	-0-	26 1 22 4	713 2	N	119	81 1		162
10	1550 X	633	-0-	-917	-0-	18 1 12 4	475 2	N	116	164 1		114
11	1410 X	421	-0-	-989	-0-	9 1 6 4	267 2	N	126	87 1		153
12	930 X	407	-0-	-523	-0-	10 1 144 9	253 2	N	131	176 1		108
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			108

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 KOVAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	879	-0-	-950	-0-	30 1	123 9	N	112	184 1	197
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	78 1	228 9	N	-0-		197
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	78 1	228 9	N	207	184 1	220
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	63 1	296 9	N	269	368 1	121
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

BELL C WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335

08	3751 X	2364	-0-	-1387	-0-	29 1	794 9	N	722	723 1	249
09	3630 X	2555	-0-	-1075	-0-	34 1	867 9	N	788	895 1	142
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	55 1	908 9	N	825	709 1	258
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	67 1	737 9	N	670	726 1	201
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	77 1	756 9	N	687	747 1	140
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		140

BROLLIER WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461

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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE

LEEUX OIL LLC 495350
 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-		20
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-		20
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-		20
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		20
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		20
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	5 5	15

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		25	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		25	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		25	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		25	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		25	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		25	

SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935												
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1940	2	45 9 N	41		209	
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2063	2	40 9 N	36	187 1	58	
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2139	2	30 9 N	27		85	
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2000	2	36 9 N	33		118	
12	2170 N	1102	-0-	-1068	-0-	1083	2	19 9 N	17		135	
01	2170 N	248	-0-	-1922	-0-	240	2	8 9 N	7		142	

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822												
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1946	2	28 9 N	25		240	
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1942	2	28 9 N	25		265	
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1697	2	21 9 N	19	172 1	112	
11	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	1830	2	25 9 N	23		135	
12	1984 N	1064	-0-	-920	-0-	1050	2	14 9 N	13		148	
01	1705 N	127	-0-	-1578	-0-	121	2	6 9 N	5		153	

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126												
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4079	2	14 9 N	13		125	
09	3930 X	3783	-0-	-147	-0-	3769	2	14 9 N	13		138	
10	4061 X	3880	-0-	-181	-0-	3867	2	13 9 N	12		150	
11	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	3745	2	11 9 N	10		160	
12	4061 X	2081	-0-	-1980	-0-	2073	2	8 9 N	7		167	
01	4061 X	936	-0-	-3125	-0-	934	2	2 9 N	2		169	

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200												
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8 9 N	7		112	
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	845	2	9 9 N	8		120	
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	642	2	11 9 N	10		130	
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	723	2	14 9 N	13		143	
12	868 N	578	-0-	-290	-0-	567	2	11 9 N	10		153	
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	610	2	10 9 N	9		162	

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 N	1069	-0-	-233	-0-	1049	2	20	9	N	18	140
09	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1130	2	26	9	N	24	164
10	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1244	2	25	9	N	23	187
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1248	2	28	9	N	25	212
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1262	2	31	9	N	28	55
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	N	13	68

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308		
08	2294 N	2033	-0-	-261	-0-	2000	2	33	9	N	30	55
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2305	2	35	9	N	32	87
10	2387 N	2261	-0-	-126	-0-	2230	2	31	9	N	28	115
11	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	1929	2	44	9	N	40	155
12	2387 N	2064	-0-	-323	-0-	2018	2	46	9	N	42	197
01	2263 N	1925	-0-	-338	-0-	1867	2	58	9	N	53	55

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767		
08	1612 N	760	-0-	-852	-0-	747	2	13	9	N	12	100
09	1350 N	467	-0-	-883	-0-	459	2	8	9	N	7	107
10	961 N	418	-0-	-543	-0-	418	2			N	-0-	107
11	750 N	301	-0-	-449	-0-	301	2			N	-0-	107
12	496 N	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-	107
01	403 N	77	-0-	-326	-0-	77	2			N	-0-	107

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416		
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689		
PHILLIPS, VASTINE		WELL #: 1										
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	162
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	637	2	11	9	N	10	172
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	N	3	175
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	N	14	189
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18	20
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	20

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																	
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REVELLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	480	1	6	9	N	5					119
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	1	7	9	N	6					125
10		341 N	220	-0-	-121	-0-	218	1	2	9	N	2					127
11		480 N	208	-0-	-272	-0-	208	1			N	-0-					127
12		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	1			N	-0-					127
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					129

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882																	
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					209
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					209
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	1			N	-0-					209
11		360 N	152	-0-	-208	-0-	152	1			N	-0-					209
12		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	1			N	-0-					209
01		186 N	79	-0-	-107	-0-	79	1			N	-0-					209

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460							
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1767 X	625	-0-	-1142	-0-	625 2			N	-0-	215
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2932 2	10 9		N	9	224
10	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7023 2	36 9		N	33	257
11	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5939 2	34 9		N	31	287
12	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5701 2	97 9		N	88	180
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3573 1	1 9		N	1	180

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544							
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313 - 15003
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 2			N	-0-	53
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	625 2			N	-0-	53
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	53
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	617 2			N	-0-	53
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-	53
01	775 N	391	-0-	-384	-0-	391 2			N	-0-	53

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEE			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922 - 2949
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2020	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9974 - 9982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PROGENIES OPERATING LLC				681161							
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.10111 - 10140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6

RED SNAPPER				1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9880 - 9905
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7

 GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

 TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017

 BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 SENGLMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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								
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
WOOD "K"		WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "K"		WELL #: 1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

AKG OPERATING COMPANY		009566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHAMPION		WELL #: 1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632								
08	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	58	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	121	1	3153	2	N	-0-					-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	83	1	2129	2	N	-0-					-0-
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	77	1	2213	2	N	-0-					-0-
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	90	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC				014357									
THIEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.14559 - 14985	
M	O	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ARCTURUS OPERATING COMPANY				029390		RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916	
MEANS				WELL #:									
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425		RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642	
ARMSTRONG				WELL #:	1H								
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		26	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		26	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		26	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		26	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		26	

BASS PETROLEUM, INC				054836		RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840	
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #:	1								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	

BBX OPERATING, L.L.C.				058908		RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.11416 - 16304	
WEISS UNIT				WELL #:	1								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	

HICKS				WELL #:	1H	RRCID ->	166279	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14230	PERF.10349 - 14230	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-		21	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-		21	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	39			N	NO RPT		21	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-		21	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-		21	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	39			N	NO RPT		21	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908									
FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160 - 15502		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9354 - 9506		
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10026 - 14163		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940 - 15600		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #:		1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627
08	5642 X	3630	-0-	-2012	-0-	449	1	3181	3	N	-0-	-0-	
09	5460 X	3432	-0-	-2028	-0-	378	1	3054	3	N	-0-	-0-	
10	3162 X	2598	-0-	-564	-0-	209	1	2389	3	N	-0-	-0-	
11	3510 X	1890	-0-	-1620	-0-	255	1	1635	3	N	-0-	-0-	
12	3627 X	3046	-0-	-581	-0-	373	1	2673	3	N	-0-	-0-	
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT	-0-	

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-	121	
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-	121	
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	121	
11	1500 N	1037	-0-	-463	-0-	1037	2			N	-0-	121	
12	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-	121	
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-	121	

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
SEEKER		WELL #:		1H	RRCID -> 156982	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 18395	PERF.13421 - 18395				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALLS		WELL #:		2H	RRCID -> 179179	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 13943	PERF.13560 - 16413				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC		WELL #:		01	RRCID -> 226539	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10873 - 10908				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 158635	COMPL. DATE 04/08/1996	TOTAL DEPTH 13570	PERF.10858 - 13570				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 280229	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8300 - 8693				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

ONE WORLD OPERATING, LLC		WELL #:		H 2ST	RRCID -> 153774	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 15200	PERF.12600 - 16431				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ONE WORLD OPERATING, LLC		//CONT.// 101288													
ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-				13
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				13
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-				13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 159374		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

MARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 235076		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696							
08	4960	X	3914	-0-	-1046	-0-	3914 2			N	-0-				-0-
09	4560	X	3324	-0-	-1236	-0-	3324 2			N	-0-				-0-
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2			N	-0-				-0-
11	4590	X	4375	-0-	-215	-0-	4375 2			N	-0-				-0-
*12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 2			N	-0-				-0-
01	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	5405 2			N	-0-				-0-

MARLIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000							
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2			N	-0-				-0-
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725 2			N	-0-				-0-
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2			N	-0-				-0-
*11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2			N	-0-				-0-
12	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	3541 2			N	-0-				-0-
01	3844	X	2934	-0-	-910	-0-	2934 2			N	-0-				-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809							
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-				-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			N	-0-				-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-				-0-
11	1410	N	711	-0-	-699	-0-	711 2			N	-0-				-0-
12	1457	N	925	-0-	-532	-0-	925 2			N	-0-				-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-				-0-

APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750							
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2			N	-0-				-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-				-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-				-0-
11	1380	N	690	-0-	-690	-0-	690 2			N	-0-				-0-
12	1426	N	898	-0-	-528	-0-	898 2			N	-0-				-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-				-0-

WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187							
08	1424	N	732	-0-	-692	-0-	732 2			N	-0-				-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-				-0-
10	1209	X	467	-0-	-742	-0-	467 2			N	-0-				-0-
*11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-				-0-
12	1209	X	804	-0-	-405	-0-	804 2			N	-0-				-0-
*01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-				-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
HJH RESOURCES LLC				101427												
HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID -> 145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405 PERF.11175 - 14074							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID -> 197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265 PERF. 7701 - 7912							
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

IRON RIDGE OPERATING, LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184 PERF.13630 - 19730							
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
09	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
11	1080 X	658	-0-	-422	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	1116 X	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING OIL COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 9296 - 9507							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR RESOURCES, INC.		WELL #:		1H	RRCID -> 289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165 PERF.15455 - 20700							
08	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
09	16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
10	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
11	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	21285	2			N	-0-					-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-

ENDURANCE		WELL #:		1H	RRCID -> 298565	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	15379 PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHISOS, LTD.		149421														
APPELT "E"		WELL #:		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017																

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #:		RRCID -> 094025		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 11391		PERF. N/A				
LUCILLE MILLER				1												
08	1209	N	880	-0-	-329	-0-	868	2	12	9	N	11				190
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	N	2				192
10	837	N	562	-0-	-275	-0-	552	2	10	9	N	9				201
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7				208
12	1209	N	615	-0-	-594	-0-	613	2	2	9	N	2	159	1		51
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-				51

PIETSCH UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 139798		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 12701		PERF. 9445 - 12701				
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	7	2	2	9	N	2				132
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				132
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2				134
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2				136
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				136
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2				138

ANDREW JACOB UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844		PERF.10979 - 12844				
08	3100	N	3389	-0-	289	-0-	289	2	143	9	N	130	193	1		178
09	3351	X	3062	-0-	-289	-0-	2997	2	65	9	N	59				237
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3185	2	92	9	N	84	191	1		130
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2904	2	85	9	N	77				207
12	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1669	2	36	9	N	33	196	1		44
01	2418	X	778	-0-	-1640	-0-	770	2	8	9	N	7				51

ATHENA		WELL #:		1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 7342 - 10535					
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	980	2	630	9	N	573	363	1		1315	
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	900	2	776	9	N	705	761	1	7	8	1252
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1202	2	633	9	N	575	731	1	4	8	1092
11	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	848	2	429	9	N	390	365	1	3	8	1114
12	1550	N	864	-0-	-686	-0-	670	2	194	9	N	176	185	1	2	8	1103
01	1550	N	289	-0-	-1261	-0-	282	2	7	9	N	6	173	1			936

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 284224		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7469		PERF.10061 - 12405				
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	189	2	37	9	N	34				479
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	577	2	73	9	N	66	1	8		544
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	582	2	106	9	N	96	182	1		458
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	252	2	95	9	N	86				544
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	460	2	20	9	N	18	189	1		373
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	591	2	92	9	N	84	1	8		456

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688									
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284609	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9600 - 9650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		24	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27		51	
12		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		51	
*01		677 X	677	-0-	-0-	-0-	465	2	212 9	N	193	158 1	86

E P C OIL & GAS, INC.				238482								
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11241 - 11438
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140

SANTA FE DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	11176 - 11374
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		51	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		51	
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	-0-	2	2	N	-0-		51	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-		51	
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2	N	-0-		51	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	1		52	

EOG RESOURCES, INC.				253162								
TONKAWA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	14752	PERF.	14813 - 20332
08	36521 X	36521	-0-	-0-	-0-	-0-	3751	1	32765 3	N	-0-	-0-
09	34560 X	29729	-0-	-4831	-0-	-0-	3278	1	26447 3	N	-0-	-0-
10	34441 X	33486	-0-	-955	-0-	-0-	3798	1	29683 3	N	-0-	-0-
11	35340 X	21639	-0-	-13701	-0-	-0-	2254	1	19382 3	N	-0-	-0-
12	37020 X	37020	-0-	-0-	-0-	-0-	3798	1	33217 3	N	-0-	-0-
01	36518 X	32928	-0-	-3590	-0-	-0-	3735	1	29188 3	N	-0-	-0-

GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
NEASON UNIT A-39		WELL #:		1	RRCID ->	214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	12641 - 17200
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2	N	-0-		18
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	42 2	N	42	60
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1 2	N	-0-	60
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		60
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4 2	N	-0-	60
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7 2	N	1	61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	927	1	28056	2	N	3	3	8	-0-	
09	33510 X	25593	-0-	-7917	-0-	900	1	24689	2	N	4	4	8	-0-	
10	34627 X	25032	-0-	-9595	-0-	929	1	24100	2	N	3	3	8	-0-	
11	33510 X	23718	-0-	-9792	-0-	892	1	22822	2	N	4	4	8	-0-	
12	34348 X	24071	-0-	-10277	-0-	926	1	23143	2	N	2	2	8	-0-	
01	28055 X	22999	-0-	-5056	-0-	927	1	22066	2	N	5	5	8	-0-	

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
08	14570 X	10091	-0-	-4479	-0-	685	1	9142	2	N	240	186	1	8	215
09	14040 X	9087	-0-	-4953	-0-	758	1	8085	2	N	222	367	1	8	68
10	14508 X	9333	-0-	-5175	-0-	775	1	8308	2	N	227	194	1	8	99
11	14040 X	9231	-0-	-4809	-0-	830	1	8160	2	N	219	193	1	8	124
12	12741 X	9651	-0-	-3090	-0-	929	1	8476	2	N	224	191	1	8	155
01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	937	1	9004	2	N	206	199	1	8	162

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
08	2790 X	2207	-0-	-583	-0-	160	1	2040	2	N	6	1	8	56	
09	3180 X	3129	-0-	-51	-0-	211	1	2910	2	N	7	3	8	60	
10	3286 X	1299	-0-	-1987	-0-	102	1	1197	2	N	-0-			60	
11	3180 X	1607	-0-	-1573	-0-	116	1	1482	2	N	8	5	8	63	
12	3224 X	2424	-0-	-800	-0-	154	1	2269	2	N	1	1	8	63	
01	3224 X	2460	-0-	-764	-0-	154	1	2289	2	N	15			78	

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
08	4929 X	3758	-0-	-1171	-0-	270	1	3446	2	N	38			152	
09	4770 X	3729	-0-	-1041	-0-	252	1	3471	2	N	5			157	
10	4929 X	3797	-0-	-1132	-0-	297	1	3497	2	N	3			160	
11	4080 X	3553	-0-	-527	-0-	257	1	3296	2	N	-0-			160	
12	4216 X	3473	-0-	-743	-0-	219	1	3224	2	N	27			187	
01	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	235	1	3508	2	N	1	1	8	187	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

08	4526 X	2930	-0-	-1596	-0-	213	1	2717	2	N	-0-	151		
09	4290 X	3680	-0-	-610	-0-	245	1	3376	2	N	54	30	174	1 1 8
10	4433 X	3609	-0-	-824	-0-	282	1	3327	2	N	-0-	30		
11	4290 X	3192	-0-	-1098	-0-	230	1	2952	2	N	9	39		
12	3968 X	3053	-0-	-915	-0-	191	1	2812	2	N	45	84		
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	254	1	3785	2	N	28	112		

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
08	29543 X	27022	-0-	-2521	-0-	1228	1	25791	2	Y	3	-0-	3	8
09	27840 X	24503	-0-	-3337	-0-	1223	1	23277	2	Y	3	-0-	3	8
10	28768 X	26082	-0-	-2686	-0-	1141	1	24933	2	Y	7	-0-	7	8
11	27840 X	24874	-0-	-2966	-0-	1279	1	23591	2	Y	4	-0-	4	8
12	27125 X	25023	-0-	-2102	-0-	1181	1	23839	2	Y	3	-0-	3	8
01	27032 X	24356	-0-	-2676	-0-	1209	1	23144	2	Y	3	-0-	3	8

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
08	26071 X	24434	-0-	-1637	-0-	1110	1	23321	2	Y	3	-0-	3	8
09	25500 X	19902	-0-	-5598	-0-	991	1	18907	2	Y	4	-0-	4	8
10	26350 X	24238	-0-	-2112	-0-	1061	1	23173	2	Y	4	-0-	4	8
11	25500 X	18394	-0-	-7106	-0-	937	1	17453	2	Y	4	-0-	4	8
12	25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	1222	1	24651	2	Y	3	-0-	3	8
01	24428 X	23926	-0-	-502	-0-	1187	1	22735	2	Y	4	-0-	4	8

KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
08	25265 X	23339	-0-	-1926	-0-	1061	1	22275	2	Y	3	33	3	8
09	24060 X	21400	-0-	-2660	-0-	1068	1	20328	2	Y	4	33	4	8
10	24862 X	21887	-0-	-2975	-0-	958	1	20925	2	Y	4	33	4	8
11	24060 X	21079	-0-	-2981	-0-	1084	1	19989	2	Y	5	33	5	8
12	23994 X	20867	-0-	-3127	-0-	986	1	19879	2	Y	2	33	2	8
01	23343 X	18586	-0-	-4757	-0-	921	1	17662	2	Y	3	33	3	8

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC LAMAR		//CONT.// //CONT.//	34773 550 301273	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
		WELL #:	1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.	12977	-	19058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	19065 X	15507	-0-	-3558	-0-	616	1	14857	2	Y	31	2 8	147	
09	17610 X	10834	-0-	-6776	-0-	34	9	10414	2	Y	21	2 8	166	
10	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	397	1	16276	2	Y	34	4 8	196	
11	15450 X	14280	-0-	-1170	-0-	23	9	13686	2	Y	68	44 1	2 8	218
12	15500 X	13273	-0-	-2227	-0-	556	1	12697	2	Y	56	226 1	1 8	47
01	16864 X	13617	-0-	-3247	-0-	37	9	13063	2	Y	54	2 8	99	
						519	1							
						75	9							
						514	1							
						62	9							
						495	1							
						59	9							

BOEKER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12137	-	17882	
08	26908 X	21131	-0-	-5777	-0-	1223	1	19037	2	Y	792	622 1	9 8	299
09	23430 X	16932	-0-	-6498	-0-	871	9	15182	2	Y	719	832 1	16 8	170
10	25792 X	15961	-0-	-9831	-0-	959	1	14244	2	Y	637	601 1	6 8	200
11	24960 X	16314	-0-	-8646	-0-	791	9	14513	2	Y	694	631 1	11 8	252
12	25792 X	18553	-0-	-7239	-0-	1016	1	16637	2	Y	702	727 1	6 8	221
01	21142 X	17225	-0-	-3917	-0-	701	9	15443	2	Y	619	711 1	12 8	117
						1038	1							
						763	9							
						1144	1							
						772	9							
						1101	1							
						681	9							

WHITENER		WELL #:	1H	RRCID ->	286541	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	12947	-	19284	
08	17980 X	14932	-0-	-3048	-0-	592	1	14264	2	Y	69	1 8	105	
09	16170 X	10292	-0-	-5878	-0-	76	9	9859	2	Y	52		157	
10	16709 X	16415	-0-	-294	-0-	376	1	15798	2	Y	71	191 1	4 8	33
11	16170 X	15527	-0-	-643	-0-	57	9	14875	2	Y	80	46 1	3 8	64
12	15872 X	14568	-0-	-1304	-0-	539	1	13913	2	Y	84	48 1	2 8	98
01	16430 X	15153	-0-	-1277	-0-	78	9	14509	2	Y	86	2 8	182	
						564	1							
						88	9							
						563	1							
						92	9							
						549	1							
						95	9							

UNION HILL		WELL #:	1H	RRCID ->	286732	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	12260	-	18639	
08	38130 X	26269	-0-	-11861	-0-	1474	1	23358	2	Y	1306	1191 1	15 8	374
09	32220 X	26668	-0-	-5552	-0-	1437	9	23538	2	Y	1529	1679 1	33 8	191
10	33294 X	25955	-0-	-7339	-0-	1448	1	22875	2	Y	1412	1404 1	11 8	188
11	31140 X	26244	-0-	-4896	-0-	1682	9	23127	2	Y	1420	1232 1	12 8	364
12	32178 X	26795	-0-	-5383	-0-	1527	1	23630	2	Y	1465	1566 1	8 8	255
01	27559 X	26780	-0-	-779	-0-	1553	9	23682	2	Y	1365	1346 1	11 8	263
						1555	1							
						1562	9							
						1612	9							
						1596	1							
						1502	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18600 X	15509	-0-	-3091	-0-	604	1	14575	2	Y	300	386	1	130
						330	9							
09	17220 X	9446	-0-	-7774	-0-	340	1	8916	2	Y	173	187	1	114
						190	9					2	8	
10	16740 X	16277	-0-	-463	-0-	525	1	15383	2	Y	335	385	1	60
						369	9					4	8	
11	16200 X	14986	-0-	-1214	-0-	534	1	14079	2	Y	339	235	1	161
						373	9					3	8	
12	15500 X	14570	-0-	-930	-0-	554	1	13682	2	Y	304	237	1	223
						334	9					5	8	
01	16275 X	14473	-0-	-1802	-0-	515	1	13609	2	Y	317	391	1	145
						349	9					4	8	

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
08	19189 X	12789	-0-	-6400	-0-	503	1	12129	2	Y	143	186	1	49
						157	9							
09	16680 X	13385	-0-	-3295	-0-	485	1	12714	2	Y	169	4	8	214
						186	9							
10	16585 X	16195	-0-	-390	-0-	528	1	15456	2	Y	192	188	1	217
						211	9					1	8	
11	15150 X	14687	-0-	-463	-0-	529	1	13954	2	Y	185	237	1	165
						204	9							
12	15252 X	14785	-0-	-467	-0-	568	1	14042	2	Y	159	227	1	95
						175	9					2	8	
01	16182 X	14246	-0-	-1936	-0-	513	1	13561	2	Y	156	2	8	249
						172	9							

LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
08	23157 X	22326	-0-	-831	-0-	2943	1	18709	2	Y	613	673	1	219
						674	9					5	8	
09	21253 X	21253	-0-	-0-	-0-	2845	1	17744	2	Y	604	564	1	247
						664	9					12	8	
10	21917 X	20999	-0-	-918	-0-	2874	1	17489	2	Y	578	503	1	316
						636	9					6	8	
11	21600 X	19296	-0-	-2304	-0-	2185	1	16506	2	Y	550	561	1	299
						605	9					6	8	
12	22320 X	20264	-0-	-2056	-0-	2206	1	17413	2	Y	586	570	1	310
						645	9					5	8	
01	22320 X	19217	-0-	-3103	-0-	2135	1	16435	2	Y	588	570	1	320
						647	9					8	8	

BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
08	73222 X	68775	-0-	-4447	-0-	697	1	65957	2	N	1928	2045	1	187
						2121	9					3	8	
09	70350 X	65000	-0-	-5350	-0-	676	1	62285	2	N	1854	1873	1	165
						2039	9					3	8	
10	71765 X	65483	-0-	-6282	-0-	703	1	62836	2	N	1767	1857	1	72
						1944	9					3	8	
11	69240 X	60845	-0-	-8395	-0-	406	1	58635	2	N	1640	1497	1	212
						1804	9					3	8	
12	69378 X	61791	-0-	-7587	-0-	217	1	59736	2	N	1671	1727	1	154
						1838	9					2	8	
01	68789 X	59784	-0-	-9005	-0-	217	1	57764	2	N	1639	1537	1	252
						1803	9					4	8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	27838 X	24638	-0-	-3200	-0-	1072	1 22992	2	Y	522	415	1 2 8	284	
09	25470 X	23283	-0-	-2187	-0-	574	1 1052	2	Y	488	626	1 1 8	145	
10	26319 X	21694	-0-	-4625	-0-	537	1 905	2	Y	451	387	1	209	
11	25470 X	23475	-0-	-1995	-0-	496	1 1033	2	Y	499	452	1 3 8	253	
12	26319 X	22129	-0-	-4190	-0-	549	1 1053	2	Y	486	574	1 2 8	163	
01	24645 X	23238	-0-	-1407	-0-	535	1 1091	2	Y	533	460	1 2 8	234	
						586	1 9							
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
08	78399 X	71907	-0-	-6492	-0-	729	1 848	2	N	771	870	1 1 8	120	
09	74700 X	67480	-0-	-7220	-0-	704	1 814	2	N	740	729	1 7 8	124	
10	75237 X	66998	-0-	-8239	-0-	723	1 813	2	N	739	709	1 5 8	149	
11	72090 X	66774	-0-	-5316	-0-	430	1 825	2	N	750	736	1 4 8	159	
12	72695 X	67372	-0-	-5323	-0-	217	1 854	2	N	776	739	1 1 8	195	
01	71920 X	66419	-0-	-5501	-0-	869	1 217	2	N	790	737	1 3 8	245	
						869	1 9							
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
08	34565 X	30236	-0-	-4329	-0-	1274	1 817	2	Y	743	810	1 2 8	176	
09	31530 X	28754	-0-	-2776	-0-	1257	1 774	2	Y	704	649	1 2 8	229	
10	32302 X	27073	-0-	-5229	-0-	1090	1 769	2	Y	699	561	1	367	
11	31260 X	29035	-0-	-2225	-0-	1235	1 815	2	Y	741	852	1 1 8	255	
12	32302 X	28268	-0-	-4034	-0-	1295	1 815	2	Y	741	783	1 1 8	212	
01	30225 X	27806	-0-	-2419	-0-	1267	1 848	2	Y	771	854	1 3 8	126	
						848	1 9							
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
08	11439 X	10921	-0-	-518	-0-	1546	1 168	2	Y	153	240	1 2 8	50	
09	10680 X	10401	-0-	-279	-0-	1499	1 149	2	Y	135	5	8	180	
10	10881 X	9893	-0-	-988	-0-	1466	1 131	2	Y	119	229	1 2 8	68	
11	10560 X	9228	-0-	-1332	-0-	1147	1 128	2	Y	116	3	8	181	
12	10912 X	9791	-0-	-1121	-0-	1172	1 134	2	Y	122	171	1 2 8	130	
01	10912 X	9923	-0-	-989	-0-	1209	1 162	2	Y	147	186	1 1 8	90	
						162	1 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	38254 X	32553	-0-	-5701	-0-	1855	1	30240	2	Y	416	298	1	3 8 342
09	35550 X	30275	-0-	-5275	-0-	458	9	1859	1	Y	392	501	1	2 8 231
10	36487 X	14364	-0-	-22123	-0-	431	9	1191	1	Y	154	125	1	8 8 252
11	35310 X	21174	-0-	-14136	-0-	169	9	1438	1	Y	288	275	1	16 8 249
12	33511 X	25684	-0-	-7827	-0-	317	9	1896	1	Y	365	382	1	5 8 227
01	32550 X	27334	-0-	-5216	-0-	402	9	1468	1	Y	395	497	1	10 8 115
						435	9							

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
08	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	930	1	15254	2	N	1070	1083	1	3 8 240
09	16320 X	14368	-0-	-1952	-0-	1177	9	765	1	N	858	932	1	1 8 165
10	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	944	9	901	1	N	1099	1118	1	1 8 145
11	16800 X	12648	-0-	-4152	-0-	1209	9	546	1	N	728	584	1	2 8 287
12	17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	801	9	847	1	N	1139	1165	1	2 8 259
01	17639 X	15472	-0-	-2167	-0-	1253	9	923	1	N	1014	1144	1	4 8 125
						1115	9							

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611														
08	22723 X	18906	-0-	-3817	-0-	1156	1	17397	2	Y	321	260	1	2 8 159
09	22710 X	15618	-0-	-7092	-0-	353	9	1046	1	Y	285	251	1	2 8 191
10	23467 X	17033	-0-	-6434	-0-	314	9	1509	1	Y	314	253	1	1 8 251
11	22710 X	15521	-0-	-7189	-0-	345	9	1171	1	Y	308	470	1	1 8 88
12	22475 X	11232	-0-	-11243	-0-	1171	1	962	1	Y	213	184	1	117
01	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	339	9	234	9	Y	531	458	1	7 8 183
						1367	1	584	9					

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
08	37665 X	26114	-0-	-11551	-0-	2397	1	22713	2	Y	913	866	1	4 8 93
09	30390 X	20377	-0-	-10013	-0-	1004	9	1172	1	Y	1410	1383	1	6 8 114
10	27652 X	23534	-0-	-4118	-0-	1551	9	1031	1	Y	1483	1485	1	19 8 93
11	25260 X	24883	-0-	-377	-0-	1631	9	1303	1	Y	647	666	1	6 8 68
12	26102 X	25983	-0-	-119	-0-	712	9	1409	1	Y	1140	1058	1	6 8 144
01	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	1254	9	1375	1	Y	1145	1160	1	5 8 124
						1260	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC			//CONT.// 301273			DAHMANN UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 291534			COMPL. DATE 01/08/2023			TOTAL DEPTH 13489			PERF.12961 - 20467		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
08		65813 X	58372	-0-	-7441	-0-	58370	2	2	9	N	2	2	8		-0-							
09		61410 X	55011	-0-	-6399	-0-	55010	2	1	9	N	1	1	8		-0-							
10		62000 X	41421	-0-	-20579	-0-	41420	2	1	9	N	1	1	8		-0-							
11		59160 X	46503	-0-	-12657	-0-	46502	2	1	9	N	1	1	8		-0-							
12		59520 X	53057	-0-	-6463	-0-	53055	2	2	9	N	2	2	8		-0-							
01		58373 X	50600	-0-	-7773	-0-	50596	2	4	9	N	4	4	8		-0-							

MILLSAP UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 292002		COMPL. DATE 10/16/2022			TOTAL DEPTH 13475			PERF.13577 - 21078		
08		65410 X	58495	-0-	-6915	-0-	2367	1	55512	2	Y	560	557	1		333
							616	9								
09		62790 X	54437	-0-	-8353	-0-	2258	1	51603	2	Y	524	647	1		210
							576	9								
10		62682 X	54373	-0-	-8309	-0-	2200	1	51593	2	Y	527	463	1		274
							580	9								
11		60660 X	51880	-0-	-8780	-0-	2296	1	49010	2	Y	522	464	1		332
							574	9								
12		59396 X	42423	-0-	-16973	-0-	1365	1	40570	2	Y	444	475	1		301
							488	9								
01		58497 X	48639	-0-	-9858	-0-	1492	1	46524	2	Y	566	670	1		197
							623	9								

WILLOW UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 292092		COMPL. DATE 09/16/2022			TOTAL DEPTH 12922			PERF.13831 - 22381			
08		72540 X	64604	-0-	-7936	-0-	2592	1	61232	2	Y	709	755	1	9	8	269
							780	9									
09		69300 X	60683	-0-	-8617	-0-	2495	1	57436	2	Y	684	661	1	7	8	285
							752	9									
10		68107 X	60377	-0-	-7730	-0-	2422	1	57229	2	Y	660	639	1	3	8	303
							726	9									
11		65910 X	57570	-0-	-8340	-0-	2528	1	54341	2	Y	637	676	1	9	8	255
							701	9									
12		66309 X	46828	-0-	-19481	-0-	1509	1	44572	2	Y	679	669	1	4	8	261
							747	9									
01		64604 X	52921	-0-	-11683	-0-	1606	1	50538	2	Y	706	678	1	8	8	281
							777	9									

SCHULTZ			WELL #: 1H			RRCID -> 292105		COMPL. DATE 02/03/2023			TOTAL DEPTH 14085			PERF.13750 - 24461		
08		96007 X	81508	-0-	-14499	-0-	81505	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09		85710 X	70984	-0-	-14726	-0-	70977	2	7	9	N	6	6	8		-0-
10		88412 X	74074	-0-	-14338	-0-	74067	2	7	9	N	6	6	8		-0-
11		83100 X	69609	-0-	-13491	-0-	69605	2	4	9	N	4	4	8		-0-
12		82429 X	71377	-0-	-11052	-0-	71371	2	6	9	N	5	5	8		-0-
01		81499 X	69998	-0-	-11501	-0-	69996	2	2	9	N	2	2	8		-0-

WALLA UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 292347		COMPL. DATE 12/15/2021			TOTAL DEPTH 13378			PERF.14112 - 20701		
08		25079 X	22076	-0-	-3003	-0-	1444	1	18759	2	Y	1554	1754	1		310
							164	4	1709	9						
09		23910 X	18591	-0-	-5319	-0-	1160	1	15833	2	Y	1319	1214	1		415
							147	4	1451	9						
10		24707 X	22218	-0-	-2489	-0-	1441	1	18958	2	Y	1579	1776	1		218
							82	4	1737	9						
11		23910 X	16576	-0-	-7334	-0-	834	1	14500	2	Y	1074	758	1		534
							61	4	1181	9						
12		22289 X	20663	-0-	-1626	-0-	1447	1	17465	2	Y	1539	1712	1		361
							58	4	1693	9						
01		22227 X	18843	-0-	-3384	-0-	1425	1	15749	2	Y	1431	1445	1		347
							95	4	1574	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	29760 X	25689	-0-	-4071	-0-	1667	1	22065	2	Y	1620	1397	1	6 8 495
						175	4	1782	9					
09	28500 X	22478	-0-	-6022	-0-	1395	1	19403	2	Y	1388	1608	1	4 8 271
						153	4	1527	9					
10	27652 X	24795	-0-	-2857	-0-	1603	1	21340	2	Y	1606	1580	1	4 8 293
						85	4	1767	9					
11	25560 X	19975	-0-	-5585	-0-	979	1	17635	2	Y	1176	956	1	2 8 511
						67	4	1294	9					
12	26102 X	23399	-0-	-2703	-0-	1547	1	20106	2	Y	1533	1732	1	5 8 307
						60	4	1686	9					
01	25699 X	21806	-0-	-3893	-0-	1645	1	18538	2	Y	1388	1285	1	11 8 399
						96	4	1527	9					

WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481														
08	44392 X	36078	-0-	-8314	-0-	36077	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	42960 X	31225	-0-	-11735	-0-	31223	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	41137 X	35472	-0-	-5665	-0-	35470	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	36900 X	32514	-0-	-4386	-0-	32513	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	37138 X	31433	-0-	-5705	-0-	31432	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	36084 X	29832	-0-	-6252	-0-	29829	2	3	9	N	3	3	8	-0-

SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996														
08	48546 X	27835	-0-	-20711	-0-	1260	1	26573	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
09	41880 X	27646	-0-	-14234	-0-	1386	1	26259	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	39494 X	32040	-0-	-7454	-0-	1500	1	30539	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	35370 X	24778	-0-	-10592	-0-	688	1	24089	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	32786 X	32786	-0-	-0-	-0-	1466	1	31320	2	N	-0-			-0-
01	32054 X	29236	-0-	-2818	-0-	1508	1	27722	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							

GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296														
08	48298 X	36062	-0-	-12236	-0-	1632	1	34429	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	44190 X	32032	-0-	-12158	-0-	1605	1	30425	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
10	42625 X	31714	-0-	-10911	-0-	1478	1	30235	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	39240 X	12275	-0-	-26965	-0-	348	1	11926	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	39202 X	39202	-0-	-0-	-0-	1752	1	37448	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	36053 X	29845	-0-	-6208	-0-	1539	1	28298	2	N	7	7	8	-0-
						8	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
08		49228 X	37235	-0-	-11993	-0-	1286 1847	1	34102	2	Y	1169	1320	1	185
09		41520 X	34490	-0-	-7030	-0-	1286 1776	1	31504	2	Y	1100	1004	1	281
10		42904 X	32395	-0-	-10509	-0-	1210 1766	1	29527	2	Y	1002	964	1	319
11		38430 X	32948	-0-	-5482	-0-	1102 1805	1	30007	2	Y	1033	963	1	389
12		38564 X	28255	-0-	-10309	-0-	1136 1772	1	25553	2	Y	845	915	1	319
01		37231 X	32903	-0-	-4328	-0-	930 1824	1	29961	2	Y	1016	1204	1	131
							1118	9							
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665															
08		30566 X	23260	-0-	-7306	-0-	1233 851	1	21176	2	Y	774	881	1	257
09		28590 X	21665	-0-	-6925	-0-	1190 820	1	19655	2	Y	745	792	1	206
10		27032 X	21164	-0-	-5868	-0-	1230 800	1	19134	2	Y	727	701	1	230
11		25470 X	20060	-0-	-5410	-0-	1174 833	1	18053	2	Y	757	695	1	286
12		24242 X	20034	-0-	-4208	-0-	1311 822	1	17901	2	Y	747	809	1	221
01		23250 X	19194	-0-	-4056	-0-	1150 780	1	17264	2	Y	709	719	1	203
								9							
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363															
08		63116 X	17963	-0-	-45153	-0-	599 1498	1	15866	2	Y	1362	944	1	650
09		55500 X	40260	-0-	-15240	-0-	1122 3564	1	35574	2	Y	3240	3145	1	500
10		57350 X	40691	-0-	-16659	-0-	1133 3213	1	36345	2	Y	2921	2826	1	468
11		41730 X	41730	-0-	-0-	-0-	1322 3156	1	37252	2	Y	2869	2793	1	475
12		42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	1390 3255	1	38078	2	Y	2959	3020	1	384
01		42799 X	42799	-0-	-0-	-0-	1292 3113	1	38394	2	Y	2830	2529	1	646
								9							
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295															
08		59117 X	33837	-0-	-25280	-0-	1170 1712	1	30955	2	Y	1556	1496	1	412
09		54270 X	43906	-0-	-10364	-0-	1270 2368	1	40268	2	Y	2153	2082	1	483
10		55304 X	44490	-0-	-10814	-0-	1275 2314	1	40901	2	Y	2104	2245	1	342
11		44264 X	44264	-0-	-0-	-0-	1426 2278	1	40560	2	Y	2071	1920	1	493
12		45384 X	44763	-0-	-621	-0-	1480 2369	1	40914	2	Y	2154	2445	1	202
01		45384 X	42361	-0-	-3023	-0-	1306 2162	1	38893	2	Y	1965	1676	1	491
								9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	115971	X	85096	-0-	-30875	-0-	1076	1	79554	2	N	4060	4100	1	5 8 324
09	108600	X	82453	-0-	-26147	-0-	4466	9	1008	1	N	4120	4112	1	18 8 314
10	105214	X	82488	-0-	-22726	-0-	4532	9	987	1	N	4106	4026	1	10 8 384
11	98250	X	76276	-0-	-21974	-0-	4517	9	1120	1	N	3851	3800	1	6 8 429
12	95170	X	76709	-0-	-18461	-0-	4236	9	1192	1	N	3910	4047	1	3 8 289
01	85188	X	73565	-0-	-11623	-0-	1192	1	4301	9	N	3536	3492	1	7 8 326
							1102	1	68573	2	N				
							3890	9							
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972															
08	172453	X	132775	-0-	-39678	-0-	389	1	129703	2	Y	2439	2478	1	12 8 248
09	136200	X	122460	-0-	-13740	-0-	2683	9	378	1	Y	2268	2157	1	28 8 331
10	140740	X	119072	-0-	-21668	-0-	2495	9	389	1	Y	2147	2343	1	22 8 113
11	136200	X	114995	-0-	-21205	-0-	2362	9	363	1	Y	2152	1975	1	19 8 271
12	137981	X	114661	-0-	-23320	-0-	2367	9	382	1	Y	2125	2165	1	12 8 219
01	132773	X	110295	-0-	-22478	-0-	2338	9	387	1	Y	1999	2025	1	15 8 178
							387	1	107709	2	Y				
							2199	9							
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518															
08	64139	X	48897	-0-	-15242	-0-	1659	1	44250	2	Y	2716	2504	1	523
09	66378	X	66378	-0-	-0-	-0-	2988	9	1901	1	Y	3604	3683	1	444
10	70408	X	70408	-0-	-0-	-0-	3964	9	2002	1	Y	3475	3408	1	511
11	67513	X	67513	-0-	-0-	-0-	3823	9	2094	1	Y	3372	3418	1	465
12	69873	X	69873	-0-	-0-	-0-	2094	1	2208	1	Y	3414	3545	1	334
01	66770	X	66770	-0-	-0-	-0-	3709	9	1967	1	Y	2905	3005	1	234
							1967	1	61607	2	Y				
							3196	9							
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011															
08	171461	X	139179	-0-	-32282	-0-	1031	1	134258	2	Y	3536	3582	1	160
09	140250	X	127487	-0-	-12763	-0-	3890	9	955	1	Y	3205	3207	1	158
10	144925	X	125929	-0-	-18996	-0-	3526	9	1005	1	Y	3113	2895	1	376
11	140250	X	120783	-0-	-19467	-0-	1005	1	3424	9	Y	3103	3253	1	226
12	144584	X	119526	-0-	-25058	-0-	941	1	3413	9	Y	3066	2905	1	387
01	139190	X	114418	-0-	-24772	-0-	1036	1	3373	9	Y	2865	2939	1	313
							3373	9	995	1	Y				
							3152	9	110271	2	Y				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273								
J-TATE		WELL #:		1H	RRCID ->	295572	COMPL. DATE	06/11/2023	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	12885 - 23725
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		305753 X	272218	-0-	-33535	-0-	272211	2	7 9	N	6	6 8
09		285720 X	258870	-0-	-26850	-0-	258864	2	6 9	N	5	5 8
10		287432 X	189167	-0-	-98265	-0-	189161	2	6 9	N	5	5 8
11		278160 X	216033	-0-	-62127	-0-	216029	2	4 9	N	4	4 8
12		272211 X	254948	-0-	-17263	-0-	254944	2	4 9	N	4	4 8
01		272211 X	253148	-0-	-19063	-0-	253126	2	22 9	N	20	20 8

DUTYS CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	295609	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	14303	PERF.	14257 - 22722
08		60109 X	41025	-0-	-19084	-0-	1214	1	38043	2	N	1607
							1768	9				281
09		50970 X	38184	-0-	-12786	-0-	964	1	35474	2	N	1587
							1746	9				222
10		52049 X	39688	-0-	-12361	-0-	1309	1	36653	2	N	1569
							1726	9				149
11		49260 X	31882	-0-	-17378	-0-	771	1	29710	2	N	1274
							1401	9				299
12		47740 X	37287	-0-	-10453	-0-	1311	1	34246	2	N	1573
							1730	9				312
01		41013 X	35895	-0-	-5118	-0-	1317	1	32800	2	N	1616
							1778	9				354

J-TATE-DAHMAN 2H AW		WELL #:		2H	RRCID ->	296058	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

J-TATE-DAHMAN 1H AW		WELL #:		1H	RRCID ->	296076	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HIELSCHER		WELL #:		3H	RRCID ->	296102	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	12816 - 22951
08		162254 X	120459	-0-	-41795	-0-	885	1	117706	2	Y	1698
							1868	9				324
09		130500 X	108746	-0-	-21754	-0-	827	1	106180	2	Y	1581
							1739	9				243
10		134850 X	105320	-0-	-29530	-0-	847	1	102766	2	Y	1552
							1707	9				284
11		130500 X	96911	-0-	-33589	-0-	753	1	94529	2	Y	1481
							1629	9				202
12		129549 X	93956	-0-	-35593	-0-	414	1	91914	2	Y	1480
							1628	9				120
01		120466 X	90188	-0-	-30278	-0-	425	1	88551	2	Y	1102
							1212	9				212

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
HIELSCHER		WELL #:		6H		RRCID -> 296206		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 12399		PERF.12958 - 19059			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	61876 X	33747	-0-	-28129	-0-	100	1 32305 2	Y	1220	1252 1	5 8	46			
09	45750 X	28938	-0-	-16812	-0-	1342	2 27857 2	Y	983	955 1	4 8	70			
10	47275 X	35843	-0-	-11432	-0-	21	1 34742 2	Y	982	987 1	13 8	52			
11	45750 X	35457	-0-	-10293	-0-	1080	9 104 1	Y	1574	1466 1	15 8	145			
12	33759 X	32177	-0-	-1582	-0-	1731	9 94 1	Y	1151	1156 1	6 8	134			
01	35836 X	26984	-0-	-8852	-0-	1266	9 90 1	Y	1036	1076 1	5 8	89			
						1140	9								
HIELSCHER		WELL #:		4H		RRCID -> 296245		COMPL. DATE 05/25/2024		TOTAL DEPTH 12939		PERF.12986 - 22403			
08	158224 X	113686	-0-	-44538	-0-	534	1 112057 2	Y	995	889 1		264			
09	126000 X	102718	-0-	-23282	-0-	1095	9 528 1	Y	915	930 1		249			
10	128960 X	96753	-0-	-32207	-0-	1007	9 469 1	Y	880	952 1		177			
11	124800 X	87529	-0-	-37271	-0-	968	9 442 1	Y	837	915 1		99			
12	122388 X	85956	-0-	-36432	-0-	921	9 972 1	Y	813	776 1		136			
01	113677 X	81889	-0-	-31788	-0-	894	9 951 1	Y	690	578 1		248			
						759	9								
HIELSCHER		WELL #:		7H		RRCID -> 296271		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 12470		PERF.13289 - 19600			
08	50065 X	31954	-0-	-18111	-0-	102	1 30481 2	Y	1246	1260 1	5 8	45			
09	48450 X	30334	-0-	-18116	-0-	1371	9 29418 2	Y	833	815 1	4 8	59			
10	43276 X	28036	-0-	-15240	-0-	24	1 26751 2	Y	1146	1131 1	15 8	59			
11	31500 X	27968	-0-	-3532	-0-	1261	9 78 1	Y	1317	1242 1	13 8	121			
12	32550 X	28547	-0-	-4003	-0-	1449	9 85 1	Y	1129	1114 1	6 8	130			
01	31961 X	27790	-0-	-4171	-0-	1242	9 94 1	Y	1183	1206 1	5 8	102			
						1301	9								
HIELSCHER		WELL #:		5H		RRCID -> 296427		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 12539		PERF.13896 - 18956			
08	37665 X	37350	-0-	-315	-0-	93	1 36008 2	Y	1135	1152 1	5 8	41			
09	35580 X	14499	-0-	-21081	-0-	1249	9 14039 2	Y	418	426 1	2 8	31			
10	36766 X	85	-0-	-36681	-0-	85	2 85 2	Y	-0-	26 1		5			
11	36150 X	-0-	-0-	-36150	-0-			Y	-0-	5 1		-0-			
12	37355 X	-0-	-0-	-37355	-0-			Y	-0-			-0-			
01	37355 X	7	-0-	-37348	-0-	7	2	Y	-0-			-0-			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #:		10L		RRCID -> 154796		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 12062		PERF.11306 - 15030	
08	620 N	464	-0-	-156	-0-	407	2 57 9	N	52			130			
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	558	2 65 9	N	59			189			
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	593	2 54 9	N	49	182 1	1 8	55			
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	542	2 66 9	N	60			115			
12	620 N	334	-0-	-286	-0-	301	2 33 9	N	30			145			
01	620 N	60	-0-	-560	-0-	58	2 2 9	N	2			147			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3428	2	198	9	N	180	349	1	35
09		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4246	2	160	9	N	145		1 8	180
10		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3232	2	131	9	N	119	180	1	119
11		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4856	2	272	9	N	247	180	1	185
12		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4828	2	213	9	N	194	183	1	195
01		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	4922	2	220	9	N	200	361	1	33

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1570	2	42	9	N	38	1	8	151
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1408	2	42	9	N	38			189
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1788	2	46	9	N	42	176	1	55
11		1560 N	1160	-0-	-400	-0-	1135	2	25	9	N	23	1	8	77
12		1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1346	2	36	9	N	33			110
01		1798 N	36	-0-	-1762	-0-	36	2			N	-0-			110

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235															
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	20			177
09		208 X	208	-0-	-0-	-0-	144	2	64	9	N	58	177	1	58
10		436 X	436	-0-	-0-	-0-	199	2	237	9	N	215			273
11		753 X	753	-0-	-0-	-0-	483	2	270	9	N	245	356	1	162
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	62	2	244	9	N	222	180	1	204
*01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	591	2	246	9	N	224			428

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010															
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	59	2	21	9	N	19			279
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			279
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			279
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			279
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			279
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-			279

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990															
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553															
08		372 N	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-			50
09		150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-			50
10		279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-			50
11		120 N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-			50
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			50
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			50

PROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383															
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			1
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			1
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			1
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			1
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			1
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
SPRINGER, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	285841	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	8395	PERF. 7486 -	7534
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390 2	4 9	N	4		118	
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	338 2	7 9	N	6		124	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319 2	3 9	N	3		127	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		127	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		127	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		127	

WEICHERT, THEODORE		WELL #:		1	RRCID ->	295812	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8282 -	8394
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176										
LASSIG, J. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145578	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14339	PERF.10300 -	14339
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-		18	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		18	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		18	
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 2		N	-0-		18	
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		18	
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 2		N	-0-		18	

PETRAS-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.10198 -	14457
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-		73	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		73	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		73	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		73	
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		73	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		73	

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145869	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	14064	PERF.10704 -	14064
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-	
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-		-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-	
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-		-0-	

BACA		WELL #:		1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF. 9869 -	13025
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	95 2	30 9	N	27	1 8	113	
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	60 2	39 9	N	35	1 8	147	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	46 2	34 9	N	31	1 8	177	
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	43 2	25 9	N	23	1 8	199	
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	19 2	7 9	N	6		205	
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-		205	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			120
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			120
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			120
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			120
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			120
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			120

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800				
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-			150
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	68 2	50 9	N	45			195
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	88 2	19 9	N	17			212
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	89 2	21 9	N	19	175 1		56
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			56
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-			56

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754				
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			25
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			25
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			25
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			25
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5			30
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			30

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915				
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			60
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			60
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			60
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			60
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			60
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			60

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260				
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			145
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			145
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			145
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			145
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			145
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			145

REAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156				
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			109
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			109
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			109
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			109

SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152				
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2		N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 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
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.	13500 - 18780	
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371 2		N	-0-			-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.	13128 - 17800	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			97
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			97
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			97
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			97
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			97
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			97

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.	12880 - 16880	
08		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
12		372 N	239	-0-	-133	-0-	239 2		N	-0-			-0-
01		341 N	207	-0-	-134	-0-	207 2		N	-0-			-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.	14568 - 17390	
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
10		651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2		N	-0-			-0-
11		810 N	625	-0-	-185	-0-	625 2		N	-0-			-0-
12		744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2		N	-0-			-0-
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.	13600 - 15305	
08		527 N	97	-0-	-430	-0-	97 2		N	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10		217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-			-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
12		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.	12545 - 17785	
08		4929 X	4235	-0-	-694	-0-	601 1	3634 2	N	-0-			-0-
09		4770 X	3592	-0-	-1178	-0-	581 1	3011 2	N	-0-			-0-
10		4619 X	3499	-0-	-1120	-0-	601 1	2898 2	N	-0-			-0-
11		4110 X	3254	-0-	-856	-0-	581 1	2673 2	N	-0-			-0-
12		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	601 1	4595 2	N	-0-			-0-
01		4247 X	4090	-0-	-157	-0-	601 1	3489 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 -	15839
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2	N	-0-			-0-
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2	N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 -	17859
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-
09	990 X	935	-0-	-55	-0-	935	2	N	-0-			-0-
10	1023 X	562	-0-	-461	-0-	562	2	N	-0-			-0-
11	990 X	479	-0-	-511	-0-	479	2	N	-0-			-0-
12	1023 X	680	-0-	-343	-0-	680	2	N	-0-			-0-
01	961 X	530	-0-	-431	-0-	530	2	N	-0-			-0-

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 -	17950
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2	N	-0-			-0-

GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 -	18450
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 -	18327
08	2573 X	1436	-0-	-1137	-0-	601	1	835	2	N	-0-	-0-
09	3930 X	2458	-0-	-1472	-0-	581	1	1877	2	N	-0-	-0-
10	4061 X	1559	-0-	-2502	-0-	601	1	958	2	N	-0-	-0-
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	581	1	5687	2	N	1	1 8
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	601	1	2016	2	N	-0-	-0-
01	2542 X	1651	-0-	-891	-0-	601	1	1050	2	N	-0-	-0-

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 -	17400
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	917	1	223	2	N	-0-	-0-
09	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	1			N	-0-	-0-
10	930 N	919	-0-	-11	-0-	917	1	2	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	902	-0-	-208	-0-	887	1	15	2	N	-0-	-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	917	1	7	2	N	-0-	-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	917	1	1894	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1767 N	724	-0-	-1043	-0-	724 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	823	-0-	-557	-0-	823 2		N	-0-		-0-
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
01		1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1291 2		N	-0-		-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 - 18640	
08		1271 N	1078	-0-	-193	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
09		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550	
08		1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
09		1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820 2		N	-0-		-0-
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243 2	2 9	N	2	2 8	-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801	
08		496 N	418	-0-	-78	-0-	418 2		N	-0-		-0-
09		480 N	425	-0-	-55	-0-	425 2		N	-0-		-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-
01		496 N	217	-0-	-279	-0-	217 2		N	-0-		-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150	
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		-0-
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-		-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
08		1240 X	846	-0-	-394	-0-	846 2		N	-0-		-0-
09		1200 X	925	-0-	-275	-0-	925 2		N	-0-		-0-
10		1240 X	1076	-0-	-164	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	972	-0-	-113	-0-	972 2		N	-0-		-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
08		899 N	382	-0-	-517	-0-	381 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		480 N	450	-0-	-30	-0-	450 2		N	-0-		-0-
10		930 N	493	-0-	-437	-0-	493 2		N	-0-		-0-
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-
01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			41
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	2	N	-0-			41
10	620 N	396	-0-	-224	-0-	396	2	N	-0-			41
11	600 N	218	-0-	-382	-0-	218	2	N	-0-			41
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			41
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			41

SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066				
08	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2	N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
10	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	2	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
12	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	2	N	-0-			-0-
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2	N	-0-			-0-

HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700				
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
09	330 N	191	-0-	-139	-0-	191	2	N	-0-			-0-
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2	N	-0-			-0-
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-

MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215				
08	3844 X	2805	-0-	-1039	-0-	2805	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	3207	-0-	-513	-0-	3207	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	2743	-0-	-1039	-0-	2742	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	3510 X	1878	-0-	-1632	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	2585	-0-	-732	-0-	2584	2	1 9 N	1	1 8		-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170				
08	1333 N	936	-0-	-397	-0-	936	2	N	-0-			-0-
09	960 N	562	-0-	-398	-0-	562	2	N	-0-			-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1302	2	30 9 N	27			27
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			27
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			27
01	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105	2	N	-0-			27

EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300				
08	4712 X	4423	-0-	-289	-0-	601	1	3822 2 N	-0-			-0-
09	4560 X	3368	-0-	-1192	-0-	581	1	2787 2 N	-0-			-0-
10	4712 X	4556	-0-	-156	-0-	601	1	3955 2 N	-0-			-0-
11	4560 X	989	-0-	-3571	-0-	581	1	408 2 N	-0-			-0-
12	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	601	1	7010 2 N	-0-			-0-
01	4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	601	1	2493 2 N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
ELLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-	

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842				
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-	

BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 234447		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940				
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	840 N	277	-0-	-563	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	868 N	479	-0-	-389	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	660 N	210	-0-	-450	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	

SCHULTE		WELL #: 2RE		RRCID -> 258225		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345				
08	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-	

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280005		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
10	0 N	-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	

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284249		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789				
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	674	2	53 9 N	48	181 1	5 8	70
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	409	2	28 9 N	25			95
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	515	2	57 9 N	52	2 8		145
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	585	2	44 9 N	40	2 8		183
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	542	2	52 9 N	47	2 8		228
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	789	2	61 9 N	55	180 1	3 8	100

KNAPE #3		WELL #: 3RE		RRCID -> 284623		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
KOUATLI, AIMAN M.				476360											
FRANKIE				WELL #:	3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF.	8296 - 10046		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			106
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

RAUCH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	9911 - 12988	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

LEEEXUS OIL LLC				WELL #:	1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11333 - 11519	
08	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	41	1	954	2	N	38			70
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	42	9	39	1	N	30	75	1	25
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	33	9	35	1	N	29			54
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	32	9	34	1	N	29	60	1	23
12	1054 N	512	-0-	-542	-0-	32	9	21	1	N	18			41
01	992 N	238	-0-	-754	-0-	20	9	7	1	N	7			48
						8	9							

STUERMER, EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8515 - 8903	
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	26	1	617	2	N	84	190	1	107
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	92	9	28	1	N	97	107	1	95
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	107	9	29	1	N	102	3	8	194
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	112	9	18	1	N	64	120	1	136
12	837 N	97	-0-	-740	-0-	70	9	3	1	N	18			154
01	930 N	100	-0-	-830	-0-	20	9	1	1	N	68	2	8	220
						75	9							

DWL				WELL #:	1	RRCID ->	119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13243	PERF.	11161 - 13308	
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-			166
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-			166
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	13	154	1	25
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	9	5	1	N	11			36
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	9	8	1	N	1			37
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			N	-0-			37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350													
RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	164	184	1	1 8	186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-	127	1		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	283	176	1		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	177	191	1		152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	245	345	1		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	163	158	1		57

HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370							
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-				26
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				26
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-				26
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-				26
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-				26
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				26

RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994							
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	13				28
						14	9								
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	12				40
						13	9								
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	8				48
						9	9								
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	10				58
						11	9								
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	14				72
						15	9								
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	17	1	314	2	N	30				102
						33	9								

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079							
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-				69
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-				69
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-				69
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				69
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-				69
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350												
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 W	67	-0-	67	14928	3	1	64	2	Y	110
09		0 W	156	-0-	156	15084	6	1	149	2	Y	110
							1	9				
10		0 W	126	-0-	126	15210	4	1	122	2	Y	110
11		0 W	87	-0-	87	15297	3	1	84	2	Y	110
12		0 W	63	-0-	63	15360	3	1	60	2	Y	110
01		0 W	-0-	-0-	-0-	15360					Y	110

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094												
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	110
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	110
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	110
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	110
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	110
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	110

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654												
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	102
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	102
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	102
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	102
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	102
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	N	102

BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854												
08	0	W	3	-0-	3	11159	3	2			N	159
09	0	W	-0-	-0-	-0-	11159					N	159
10	0	W	-0-	-0-	-0-	11159					N	159
11	0	W	582	-0-	582	11741	14	1	568	2	N	80
12	0	W	770	-0-	770	12511	13	1	757	2	N	80
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12511					N	82

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-			158
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-			158
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2			160
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7			167
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	119	2	4	9	N	4			171
01	248 N	11	-0-	-237	-0-	10	2	1	9	N	1	1	5	171

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

08	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	3080	2	11	9	N	10			194
09	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2736	2	28	9	N	25	183	1	36
10	3379 X	2786	-0-	-593	-0-	2749	2	37	9	N	34			70
11	3270 X	2656	-0-	-614	-0-	2620	2	36	9	N	33			103
12	3100 X	927	-0-	-2173	-0-	916	2	11	9	N	10			113
*01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	2	5	111

GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2299	2	110	9	N	100			156
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1415	2	908	9	N	825	745	1	236
10	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	1342	2	1057	9	N	961	1082	1	115
11	2250 X	183	-0-	-2067	-0-	65	2	118	9	N	107	152	1	70
12	2325 X	614	-0-	-1711	-0-	331	2	283	9	N	257	189	1	138
01	2325 X	11	-0-	-2314	-0-	11	2			N	-0-			138

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 10255 - 14772

08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			160
09	570 N	284	-0-	-286	-0-	284	2			N	-0-			160
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-	2	5	158
11	330 N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-			158
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			158
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			158

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 10955 - 11134

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

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	N	12			101
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	979	2	10	9	N	9			110
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1029	2	13	9	N	12			122
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1			123
12	434 N	97	-0-	-337	-0-	94	2	3	9	N	3			126
01	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-	2	5	124

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

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

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH 15435	PERF.10964 - 15435		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5146 X	2537	-0-	-2609	-0-	2497 2	40 9	N	36			94
09		4980 X	4659	-0-	-321	-0-	4653 2	6 9	N	5			99
10		3844 X	2666	-0-	-1178	-0-	2666 2		N	-0-			99
11		3240 X	2249	-0-	-991	-0-	2143 2	106 9	N	96			195
12		4805 X	1120	-0-	-3685	-0-	1077 2	43 9	N	39	182 1		52
01		4805 X	2382	-0-	-2423	-0-	2350 2	32 9	N	29	60 1		21

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH 9679	PERF. 9057 - 9345		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH 9057	PERF. 9319 - 9478		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019										TOTAL DEPTH 9890	PERF. 9660 - 9828		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH 8943	PERF. 8225 - 11096		
08		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	275 1	3872 2	N	10			55
							11 9						
09		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	270 1	3679 2	N	44			99
							48 9						
10		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	279 1	3730 2	N	44			143
							48 9						
11		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	270 1	3453 2	N	37			180
							41 9						
12		3689 X	1846	-0-	-1843	-0-	135 1	1686 2	N	23	171 1		32
							25 9						
01		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			32

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983										TOTAL DEPTH 11243	PERF.11032 - 10406		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1540	2	25	9	N	23			81
09	1530 N	1028	-0-	-502	-0-	1014	2	14	9	N	13			94
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1500	2	23	9	N	21			115
11	1500 N	1177	-0-	-323	-0-	1167	2	10	9	N	9	1	8	123
12	1054 N	351	-0-	-703	-0-	351	2			N	-0-			123
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			123

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075														
08	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-			119
09	930 N	496	-0-	-434	-0-	483	2	13	9	N	12			131
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15			146
11	1050 N	875	-0-	-175	-0-	868	2	7	9	N	6			152
12	527 N	380	-0-	-147	-0-	372	2	8	9	N	7			159
01	465 N	310	-0-	-155	-0-	309	2	1	9	N	1			160

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1798	2	20	9	N	18	1	8	69
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	2	20	9	N	18	1	8	86
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1680	2	22	9	N	20			106
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15	1	8	120
12	899 N	633	-0-	-266	-0-	624	2	9	9	N	8			128
01	899 N	10	-0-	-889	-0-	10	2			N	-0-			128

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652														
08	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2141	2	20	9	N	18	168	1	28
09	2130 N	1894	-0-	-236	-0-	1871	2	23	9	N	21	1	8	48
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2035	2	22	9	N	20			68
11	2100 N	1818	-0-	-282	-0-	1798	2	20	9	N	18			86
12	1953 N	707	-0-	-1246	-0-	697	2	10	9	N	9			95
01	2046 N	245	-0-	-1801	-0-	244	2	1	9	N	1			96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
RANCH		WELL #:		1RE RRCID -> 112571		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11736		PERF.11185 - 14145	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-

ELO		WELL #:		2 RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11511 - 14485	
08	899 N	520	-0-	-379	-0-	511 2	9 9 N	8			148
09	690 N	433	-0-	-257	-0-	433 2	N	-0-			148
10	527 N	71	-0-	-456	-0-	68 2	3 9 N	3			151
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1081 2	33 9 N	30			181
12	434 N	270	-0-	-164	-0-	262 2	8 9 N	7			188
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	2 5		186

WOLZ-BEST		WELL #:		2RE RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9007 - 11825	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13	2 8		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11

SCHUHMACHER #2		WELL #:		2 RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11786		PERF.11229 - 13805	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LUDIE UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625		PERF.11171 - 13846	
08	2449 N	1835	-0-	-614	-0-	1835 2	N	-0-			148
09	1890 N	1762	-0-	-128	-0-	1762 2	N	-0-			148
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-			148
11	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	1687 2	N	-0-			148
12	1829 N	749	-0-	-1080	-0-	749 2	N	-0-			148
01	1767 N	688	-0-	-1079	-0-	604 2	84 9 N	76			224

WATT COLVINS UNIT		WELL #:		1 A RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 - 9106	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			94
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			94
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			94
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			94
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			94
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			94

PUNCHARD UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 5		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 5		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 5		20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
ROADRUNNER		WELL #:		1	RRCID ->	140028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8095 -	8185				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140795	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7913 -	8114				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDAPP		WELL #:		8	RRCID ->	140903	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 9334 -	11943				
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	465	1	92	2	N	4	1	8			35
						4	9									
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	450	1	147	2	N	-0-					35
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	465	1	89	2	N	-0-	1	5			34
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	450	1	138	2	N	-0-					34
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	465	1	140	2	N	-0-					34
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	345	1	165	2	N	1					35
						1	9									

NORA		WELL #:		1H	RRCID ->	141206	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10552 -	11432				
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					155
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					155
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					155
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					155
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					155
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					155

GOLDAPP		WELL #:		9	RRCID ->	141446	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 9484 -	9542				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2025																

MOERBE-RAINOSSEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142320	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9742 -	13700				
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1293	2	85	9	N	77					210
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	984	2	78	9	N	71	190	1			91
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1159	2	95	9	N	86	1	8			176
11	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	1135	2	76	9	N	69	173	1	1	8	71
12	1085 N	994	-0-	-91	-0-	932	2	62	9	N	56					127
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1386	2	116	9	N	105	191	1			41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	28	2	2	9	N	2			109
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1			110
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	5	109
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	27	2	2	9	N	2			111
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	27	2	4	9	N	4			115
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	55	2	10	9	N	9			124

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

08	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-			42
09	480 N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-			42
10	651 N	532	-0-	-119	-0-	532	2			N	-0-			42
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			42
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	578	2	20	9	N	18			60
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	473	2	37	9	N	34			94

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

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

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

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

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	2	19	9	N	17			137
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1710	2	23	9	N	21			158
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1785	2	28	9	N	25	178	1	5
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1606	2	21	9	N	19			24
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1734	2	30	9	N	27			51
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1741	2	39	9	N	35	54	1	32

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10450 - 14398

08	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1387	2	212	9	N	193	187	1	193
09	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1331	2	195	9	N	177	186	1	184
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1411	2	210	9	N	191	174	1	201
11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1396	2	209	9	N	190	194	1	197
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	478	2	67	9	N	61	178	1	80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			37
09		1230 N	863	-0-	-367	-0-	844	2	N	17			54
10		682 N	407	-0-	-275	-0-	403	2	N	4			58
11		1230 N	563	-0-	-667	-0-	555	2	N	7			65
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	2			67
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			67

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768													
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	152	190	1	178
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	150	188	1	140
10		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	99	182	1	57
11		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	167	180	1	43
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	70		1	113
*01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	140	193	1	59

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 10403 - 14802													
08		13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	12581	2	N	398	365	1	251
09		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6019	2	N	417	536	1	131
10		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	5891	2	N	475	360	1	244
11		1320 X	13	-0-	-1307	-0-	13	2	N	-0-	1	5	243
12		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			243
01		1364 X	50	-0-	-1314	-0-	50	2	N	-0-			243

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 10942 - 11430													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431													
08		186 N	20	-0-	-166	-0-	17	2	N	3	1	8	93
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	224	2	N	52	1	8	144
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	702	2	N	205	171	1	177
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	804	2	N	250	373	1	54
12		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	467	363	1	158
*01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	323	383	1	97

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702													
08		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	291	358	1	123
09		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4660	2	N	349	354	1	118
10		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	316	179	1	255
11		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	361	534	1	82
12		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4096	2	N	320	169	1	233
01		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4419	2	N	270	361	1	142

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF. 11990 - 15875													
08		1984 N	1847	-0-	-137	-0-	1821	2	N	24	4	8	108
09		1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1739	2	N	15			123
10		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1827	2	N	20			143
11		1800 N	1777	-0-	-23	-0-	1758	2	N	17			160
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	24			184
*01		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1761	2	N	27	183	1	26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992										TOTAL DEPTH	13040	PERF.10476	- 13040
M	O	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011										TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8610	- 9213
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	N	10	38
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	N	6	44
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	N	9	53
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	527	2	10	9	N	9	62
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	532	2	11	9	N	10	72
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	520	2	10	9	N	9	81

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH	15137	PERF.10697	- 15124
08	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2005	2	74	9	N	67	173
09	2190	N	982	-0-	-1208	-0-	981	2	1	9	N	1	174
10	2263	N	1241	-0-	-1022	-0-	1136	2	105	9	N	95	91
11	2010	N	1653	-0-	-357	-0-	1643	2	10	9	N	9	100
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2794	2	8	9	N	7	41
*01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2322	2	124	9	N	113	135

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002										TOTAL DEPTH	10762	PERF.10485	- 14572
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N		3		140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3	120 1	23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993										TOTAL DEPTH	14123	PERF.10700	- 14123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		109

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993										TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586	- 15653
08	1302	N	468	-0-	-834	-0-	462	2	6	9	N	5	97
09	1170	N	757	-0-	-413	-0-	748	2	9	9	N	8	105
10	1023	N	505	-0-	-518	-0-	502	2	3	9	N	3	108
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	108
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	108
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	107

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993										TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083	- 14925
08	5952	X	3988	-0-	-1964	-0-	3832	2	156	9	N	142	133
09	5760	X	4848	-0-	-912	-0-	4694	2	154	9	N	140	83
10	5952	X	4781	-0-	-1171	-0-	4629	2	152	9	N	138	221
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4455	2	153	9	N	139	167
12	5022	X	1490	-0-	-3532	-0-	1437	2	53	9	N	48	24
01	5022	X	751	-0-	-4271	-0-	751	2			N	-0-	23

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	149 2	15 9	N	14	1 8		144	
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	112 2	2 9	N	2			146	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			146	
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	113 2	14 9	N	13	1 8		158	
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-			158	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			158	

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3091 2	183 9	N	166			187
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	2999 2	151 9	N	137	178 1		146
10	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	3046 2	163 9	N	148	183 1		111
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3132 2	158 9	N	144	185 1		70
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3168 2	172 9	N	156	182 1		44
01	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	3071 2	188 9	N	171	176 1		39

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

08	496 N	325	-0-	-171	-0-	316 2	9 9	N	8	7 8		58
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	483 2	63 9	N	57			115
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	113 2	8 9	N	7			122
11	300 N	3	-0-	-297	-0-	3 2		N	-0-			122
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	120 1	2 5	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1447 2	43 9	N	39	180 1	1 8	32
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1297 2	41 9	N	37	1 8		68
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1402 2	57 9	N	52	1 8		119
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1262 2	46 9	N	42	2 8		159
12	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1310 2	48 9	N	44			203
*01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1450 2	61 9	N	55	182 1	1 8	75

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

08	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-			61
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			61
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	1 5		60
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			60
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			60
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-			60

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			20
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			20
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146862	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	10448 - 14790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		36
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

DEBAKEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147059	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	10275 - 14060				
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1216	2	39	9	N	35				133	
09	1320 N	1021	-0-	-299	-0-	991	2	30	9	N	27				160	
10	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	974	2	28	9	N	25				185	
11	1200 N	960	-0-	-240	-0-	937	2	23	9	N	21				206	
12	1054 N	456	-0-	-598	-0-	438	2	18	9	N	16				222	
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	181	1	3	5	38

LEIGH		WELL #:		1H	RRCID ->	147145	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10503 - 12422			
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-				31
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-				31
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				31
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-				31
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				31
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				31

PRUEGNER OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147181	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	14272	PERF.	10060 - 14272			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	247	177	1		232
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	503	2	207	9	N	188	324	1		96
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	176	2	163	9	N	148				244
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	267	2	197	9	N	179	174	1		249
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	166	2	73	9	N	66	185	1		130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130

BERGER-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	147301	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	14044	PERF.	9875 - 14044			
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	465	1	548	2	N	36				115
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	450	1	645	2	N	62	1	8		176
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	465	1	379	2	N	51	190	1		37
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	450	1	706	2	N	74	1	8		110
12	1116 N	465	-0-	-651	-0-	465	1			N	-0-				110
01	899 N	465	-0-	-434	-0-	465	1			N	-0-				110

DIETZ O.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147418	COMPL. DATE	07/13/1993	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	9829 - 13455			
08	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	558	1	6129	2	N	168	190	1		106
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	540	1	3246	2	N	342	360	1		88
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	558	1	3516	2	N	169	175	1		82
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	540	1	2877	2	N	149	180	1		51
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	558	1	811	2	N	79				130
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	558	1	2	9	N	2	1	8		131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			145	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			145	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	2	5	143	
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-			143	
12	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-			143	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			143	

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	5	5	104	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	99	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	2	5	98	
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	1	5	97	

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258															
08	3906 X	1927	-0-	-1979	-0-	1920	2	7	9	N	6			152	
09	3780 X	3314	-0-	-466	-0-	3248	2	66	9	N	60			212	
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4026	2	140	9	N	127	181	1	158	
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3932	2	182	9	N	165	169	1	154	
12	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	2044	2	109	9	N	99	183	1	69	
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-		1	8	69

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707															
08	775 N	294	-0-	-481	-0-	287	2	7	9	N	6			67	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3			70	
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	305	2	3	9	N	3			73	
11	270 N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-			73	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			73	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			73	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1046 2	55 9	N	50	174 1	40
09		1200 N	1069	-0-	-131	-0-	989 2	80 9	N	73		113
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1035 2	88 9	N	80		193
11		1080 N	1038	-0-	-42	-0-	947 2	91 9	N	83	180 1	96
12		1116 N	531	-0-	-585	-0-	485 2	46 9	N	42		138
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	1	1 8	138

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	217 1	25 2	N	-0-		64
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	210 1	23 2	N	-0-		64
10		124 N	74	-0-	-50	-0-	42 1	32 2	N	-0-		64
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		64
12		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 1		N	-0-		64
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	6 1	4 2	N	-0-		64

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
08		651 N	547	-0-	-104	-0-	547 2		N	-0-		138
09		600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2		N	-0-		138
10		620 N	550	-0-	-70	-0-	550 2		N	-0-		138
11		540 N	527	-0-	-13	-0-	527 2		N	-0-		138
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		138
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-	5 5	133

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010												
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 1	2 2	N	-0-	2 5	136
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	450 1	6 2	N	29		165
							32 9					
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	465 1	7 2	N	-0-		165
11		450 N	137	-0-	-313	-0-	135 1	2 2	N	-0-		165
12		496 N	415	-0-	-81	-0-	390 1	25 2	N	-0-		165
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	225 1	312 2	N	-0-		165

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172												
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1219 2	46 9	N	42	193 1	71
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1124 2	53 9	N	48		119
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1313 2	63 9	N	57		176
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1208 2	52 9	N	47	189 1	34
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1277 2	118 9	N	107		141
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1151 2	74 9	N	67	189 1	19

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540												
08		3193 X	1009	-0-	-2184	-0-	1008 2	1 9	N	1		136
09		3090 X	2017	-0-	-1073	-0-	2011 2	6 9	N	5		141
10		3224 X	1364	-0-	-1860	-0-	1354 2	10 9	N	9		150
11		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5132 2	18 9	N	16		166
12		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3415 2	4 9	N	4		170
01		2077 X	617	-0-	-1460	-0-	614 2	3 9	N	3		173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3612	2	3	9	N	3		48
09		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-		48
10		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1839	2	229	9	N	208	173 1	83
11		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4670	2	381	9	N	346	363 1	66
12		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2030	2	127	9	N	115	1 8	180
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 5	179

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-		188
09		1830 N	1752	-0-	-78	-0-	1752	2			N	-0-		188
10		1953 N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-		188
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-		188
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-		188
01		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-		188

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		5
*12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		5
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		5

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900														
08		713 N	612	-0-	-101	-0-	573	2	39	9	N	35	1 8	185
09		810 N	474	-0-	-336	-0-	428	2	46	9	N	42	179 1	47
10		837 N	264	-0-	-573	-0-	211	2	53	9	N	48		95
11		600 N	356	-0-	-244	-0-	315	2	41	9	N	37	1 8	131
12		496 N	354	-0-	-142	-0-	303	2	51	9	N	46		177
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	286	2	44	9	N	40		217

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163														
08		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1713	2	197	9	N	179	167 1	168
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1517	2	180	9	N	164	185 1	146
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	750	2	139	9	N	126	1 8	271
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	906	2	122	9	N	111	180 1	202
12		104 X	104	-0-	-0-	-0-	67	2	37	9	N	34	180 1	55
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	55

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994										TOTAL DEPTH 15810	PERF.12204 - 15810			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	465 N	17	-0-	-448	-0-	17	2			N	-0-	2	5	89
09	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-			89
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			89
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	4	5	85
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	N	3			88
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	2	14	9	N	13			101

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994										TOTAL DEPTH 14973	PERF.12160 - 14973			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994										TOTAL DEPTH 13789	PERF.11116 - 13789			
08	899 N	163	-0-	-736	-0-	163	2			N	-0-			166
09	900 N	153	-0-	-747	-0-	133	2	20	9	N	18	15	6	169
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	1	5	168
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			168
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	5	167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	5	165

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994										TOTAL DEPTH 15605	PERF.11495 - 15605			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980										TOTAL DEPTH 8424	PERF. 8342 - 8411			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994										TOTAL DEPTH 13020	PERF.11062 - 13020			
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	249	2	45	9	N	41			85
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	199	2	43	9	N	39			124
10	250 X	250	-0-	-0-	-0-	209	2	41	9	N	37			161
11	226 X	226	-0-	-0-	-0-	192	2	34	9	N	31			192
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	78	2	15	9	N	14	185	1	21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-				-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-				-0-
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-				-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-				-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781															
08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5025	2	92	9	N	84	184	1		146
09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4796	2	99	9	N	90	170	1		66
10	4960 X	3673	-0-	-1287	-0-	3596	2	77	9	N	70				136
11	4800 X	2436	-0-	-2364	-0-	2433	2	3	9	N	3				139
12	4960 X	667	-0-	-4293	-0-	666	2	1	9	N	1				140
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-				140

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063															
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	558	1	2646	2	N	74	23	8		107
09	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	540	1	1485	2	N	42				149
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	558	1	2729	2	N	54	161	1		42
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	540	1	1620	2	N	38				80
12	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	558	1	1276	2	N	37				117
*01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	558	1	1445	2	N	53	8	8		162

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065															
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				135
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				135
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				135
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				135
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				135
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				135

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325															
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1261	2	18	9	N	16	1	8		186
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	N	9	166	1		29
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4				33
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	888	1	32	9	N	29	1	8		61
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	991	1	464	2	N	14				75
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	1	3	9	N	3				78

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
12	2604 N	2067	-0-	-537	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2		N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253													
08	917 X	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9 9	N	8			182
09	734 X	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6 9	N	5	159 1	1 8	27
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11 9	N	10			37
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9 9	N	8			45
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13 9	N	12			57
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9 9	N	8			65

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885													
08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	847	2	44 9	N	40	7 8		169
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	554	2	15 9	N	14			183
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	582	2	21 9	N	19	183 1		19
11	395 X	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14 9	N	13			32
12	752 X	752	-0-	-0-	-0-	721	2	31 9	N	28			60
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	807	2	29 9	N	26			86

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4607	2	29 9	N	26			241
09	3000 N	3270	-0-	270	270	3249	2	21 9	N	19			260
10	3100 N	3328	-0-	228	498	3309	2	19 9	N	17	179 1		98
11	3619 X	3121	-0-	-498	-0-	3099	2	22 9	N	20			118
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3114	2	28 9	N	25			143
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3031	2	19 9	N	17			160

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289													
08	1612 X	118	-0-	-1494	-0-	22	1	93 2	N	3	1 8		146
09	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	210	1	8675 2	N	432	355 1	1 8	222
10	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	217	1	8842 2	N	338	356 1	3 8	201
11	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	175	1	6853 2	N	241	358 1		84
12	1612 X	1065	-0-	-547	-0-	1039	2	26 9	N	24	54 1	1 8	53
01	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	35	1	1574 2	N	227	3 8		277
						250	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
GORBET		WELL #:		1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2747	2	12	9	N	11	3	8	78	
09	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	2438	2	11	9	N	10			88	
10	3038	X	1963	-0-	-1075	-0-	1953	2	10	9	N	9			97	
11	2940	X	2569	-0-	-371	-0-	2560	2	9	9	N	8			105	
12	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	2868	2	28	9	N	25			130	
*01	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	2515	2	24	9	N	22	70	1	1 8	81

ORLANDO UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836						
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			106	
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-			106	
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-			106	
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-			106	
12	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-			106	
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-			106	

WICKEL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480						
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			45	
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	5			50	
10	7347	X	132	-0-	-7215	-0-	115	1	17	9	N	15			65	
11	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	29730	2	1748	9	N	1589	1437	1	2 8	215
12	33953	X	33953	-0-	-0-	-0-	32230	2	1723	9	N	1566	1465	1	1 8	315
01	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	24333	2	1087	9	N	988	1096	1	1 8	206

BEARD OL		WELL #:		1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326						
08	961	N	464	-0-	-497	-0-	460	2	4	9	N	4	3	8	80	
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-			80	
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			80	
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	355	2	2	9	N	2			82	
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	240	2	3	9	N	3			85	
*01	496	N	226	-0-	-270	-0-	224	2	2	9	N	2	1	8	86	

EILERS		WELL #:		2H		RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062						
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	39	1	8	96	
09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	N	13	1	8	108	
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1685	2	30	9	N	27			135	
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2	1	5	1 8	135
12	930	N	92	-0-	-838	-0-	92	2			N	-0-			135	
*01	930	N	37	-0-	-893	-0-	37	2			N	-0-	1	5	134	

MOORE		WELL #:		1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945						
08	2883	X	2187	-0-	-696	-0-	2178	2	9	9	N	8			183	
09	2790	X	1118	-0-	-1672	-0-	1112	2	6	9	N	5			188	
10	2883	X	374	-0-	-2509	-0-	373	2	1	9	N	1	184	1	5	
11	2790	X	382	-0-	-2408	-0-	363	2	19	9	N	17			22	
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	1			23	
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			23	

ELMS-RICKS		WELL #:		1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340						
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			30	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	485	2	24	9	N	22			52	
11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1	8	52	
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			52	
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			52	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215															
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			123
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-			123
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			123
11	300	N	87	-0-	-213	-0-	81	2	6	9	N	5			128
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	335	2	2	9	N	2			130
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	224	2	6	9	N	5			135

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484															
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	608	2	43	9	N	39	11	8	153
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	588	2	34	9	N	31			184
10	713	N	557	-0-	-156	-0-	527	2	30	9	N	27			211
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	460	2	36	9	N	33	180	1	64
12	651	N	292	-0-	-359	-0-	277	2	15	9	N	14			78
01	558	N	220	-0-	-338	-0-	209	2	11	9	N	10			88

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680															
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	N	16	174	1	-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2324	2	28	9	N	25			25
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1807	2	57	9	N	52			77
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2131	2	73	9	N	66			143
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2072	2	75	9	N	68			211
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1423	2	44	9	N	40	197	1	54

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514															
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	5	55
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	55

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700															
08	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	2			N	-0-			63
09	600	N	140	-0-	-460	-0-	140	2			N	-0-			63
10	589	N	136	-0-	-453	-0-	136	2			N	-0-			63
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-			63
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			63
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			63

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216															
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	19	2	11	9	N	10			68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			68
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	126	2	19	9	N	17			85
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	799	2	36	9	N	33			118
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995										TOTAL DEPTH 15197	PERF.11815 - 15197			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994										TOTAL DEPTH 16262	PERF.12960 - 16262			
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	-0-		511	2	N	-0-			-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-		416	2	N	-0-			-0-
10	403 N	149	-0-	-254	-0-	-0-		149	2	N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		521	2	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994										TOTAL DEPTH 14843	PERF.10700 - 14843			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
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

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994										TOTAL DEPTH 14816	PERF.12516 - 14815			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998										TOTAL DEPTH 15820	PERF.12240 - 15820			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994										TOTAL DEPTH 13683	PERF.13021 - 16776			
08	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	-0-		1488	2	N	-0-			-0-
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-		1923	2	N	-0-			-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-		1715	2	N	-0-			-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-		1810	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	-0-		1918	2	N	-0-			-0-
*01	1705 N	475	-0-	-1230	-0-	-0-		474	2	N	1	1	8	-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997										TOTAL DEPTH 16532	PERF.12400 - 16532			
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-		46	2	7	9	N	6	3
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2	3	9	N	3	6
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2	14	9	N	13	19
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-		16	2	4	9	N	4	23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-	23
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	1	24

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
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	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807 2	3 9		N	3			123	
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	712 2	1 9		N	1			124	
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	779 2	6 9		N	5			129	
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757 2	2 9		N	2			131	
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	866 2	8 9		N	7			138	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	812 2	8 9		N	7			145	

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	564 2	36 9		N	33	187 1	1 8	38	
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	847 2	44 9		N	40			78	
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	838 2	19 9		N	17			95	
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-	1 5		94	
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-			94	
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-	1 5		93	

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2112 2	111 9		N	101	167 1	1 8	41	
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2188 2	52 9		N	47			88	
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2097 2	55 9		N	50			138	
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1948 2	44 9		N	40			178	
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1895 2	59 9		N	54	191 1	1 8	40	
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1850 2	48 9		N	44	1 8		83	

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			70	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2			N	-0-			70	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			70	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2			N	-0-			70	
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	94 2	1 9		N	1	5 5		66	

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280														
08	310 N	123	-0-	-187	-0-	123 2			N	-0-			91	
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2			N	-0-			91	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	288 2	8 9		N	7			98	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	144 2	3 9		N	3			101	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9		N	3			104	
01	310 N	140	-0-	-170	-0-	133 2	7 9		N	6			110	

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470														
08	3627 X	3270	-0-	-357	-0-	3247 2	23 9		N	21	4 8		164	
09	3510 X	3386	-0-	-124	-0-	3369 2	17 9		N	15			179	
10	3627 X	3180	-0-	-447	-0-	3162 2	18 9		N	16			195	
11	3330 X	3025	-0-	-305	-0-	3015 2	10 9		N	9			204	
12	3503 X	2334	-0-	-1169	-0-	2319 2	15 9		N	14	193 1		25	
01	3503 X	2671	-0-	-832	-0-	2651 2	20 9		N	18			43	

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175														
08	5084 X	4729	-0-	-355	-0-	4681 2	48 9		N	44	158 1		-0-	
09	4920 X	4409	-0-	-511	-0-	4241 2	168 9		N	153			153	
10	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5410 2	161 9		N	146	194 1		105	
11	4920 X	4315	-0-	-605	-0-	4219 2	96 9		N	87	183 1		9	
12	4743 X	2304	-0-	-2439	-0-	2249 2	55 9		N	50			59	
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				N	-0-			59	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
MCCALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153161	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	15997	PERF.12440	- 15997				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				30
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				30
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				30
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				30
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				30
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	3	5		28
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025																

MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12121	- 15620	
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	341	1	560	2	N	-0-	-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	330	1	654	2	N	-0-	-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	341	1	643	2	N	-0-	-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	330	1	610	2	N	-0-	-0-
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	341	1	675	2	N	-0-	-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	341	1	707	2	N	-0-	-0-

ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829	- 16706	
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-	-0-
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-	-0-
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-	-0-

STANLEY OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950	- 15679	
08	2108	X	1057	-0-	-1051	-0-	1049	2	8	9	N	7	7 8
09	2130	X	752	-0-	-1378	-0-	752	2			N	-0-	-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-	-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	-0-
12	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-	-0-
01	1395	N	487	-0-	-908	-0-	487	2			N	-0-	-0-

MICKAN		WELL #:		1H	RRCID ->	153380	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	16541	PERF.12517	- 16541	
08	2511	X	102	-0-	-2409	-0-	102	2			N	-0-	-0-
09	2430	X	95	-0-	-2335	-0-	95	2			N	-0-	-0-
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-	-0-
11	120	X	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-	-0-
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
01	1581	N	403	-0-	-1178	-0-	403	2			N	-0-	-0-

WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID ->	153402	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12060	- 16432	
08	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1081	2	8	9	N	7	86
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	N	4	90
10	1147	N	531	-0-	-616	-0-	528	2	3	9	N	3	93
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	N	5	98
12	930	N	442	-0-	-488	-0-	442	2			N	-0-	98
01	527	N	43	-0-	-484	-0-	41	2	2	9	N	2	100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CRAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052 - 16200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			25
09		480 N	365	-0-	-115	-0-	365 2	N	-0-			25
10		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 2	N	-0-			25
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	432 2	N	-0-			25
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			25
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			25

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660 - 15679		
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			-0-
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-			-0-
10		682 N	181	-0-	-501	-0-	181 2	N	-0-			-0-
11		660 N	412	-0-	-248	-0-	412 2	N	-0-			-0-
12		682 N	174	-0-	-508	-0-	174 2	N	-0-			-0-
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-			-0-

LEACHMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425 - 15100		
08		2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2695 2	52 9	N	47		169
09		2760 X	2741	-0-	-19	-0-	2696 2	45 9	N	41	180 1	30
10		2852 X	1140	-0-	-1712	-0-	1119 2	21 9	N	19		49
11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	1		50
12		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9314 2	193 9	N	175	178 1	47
01		3100 N	9616	-0-	6516	-0-	9416 2	200 9	N	182	114 1 7 8	108

SOMMER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490 - 17610		
08		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2798 2	1 9	N	1		121
09		2220 X	1815	-0-	-405	-0-	1815 2		N	-0-		121
10		2139 X	1966	-0-	-173	-0-	1966 2		N	-0-		121
11		2700 N	1085	-0-	-1615	-0-	1085 2		N	-0-		121
12		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1833 2	2 9	N	2		123
01		1953 N	5	-0-	-1948	-0-	2 2	3 9	N	3		126

FIFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17123		PERF.13502 - 17123		
08		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1323 2	1 9	N	1	1 5 1 8	-0-
09		3150 X	914	-0-	-2236	-0-	914 2		N	-0-		-0-
10		3255 X	985	-0-	-2270	-0-	985 2		N	-0-		-0-
11		3150 X	2030	-0-	-1120	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
12		1736 X	1130	-0-	-606	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
01		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-

RODES		WELL #: 1H		RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434		PERF.13314 - 15434		
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	550 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153970		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 15690		PERF.11938 - 15690		
08		2836 N	375	-0-	-2461	-0-	343 2	32 9	N	29		120
09		780 X	342	-0-	-438	-0-	342 2		N	-0-		120
10		806 X	326	-0-	-480	-0-	326 2		N	-0-	2 5	118
11		780 X	155	-0-	-625	-0-	155 2		N	-0-		118
12		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1135 2	61 9	N	55		173
01		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6365 2	136 9	N	124	197 1	100

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154144	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	15540	PERF.11061	- 15540
M	O	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	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARNET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154386	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15651	PERF.10965	- 15651
08	1147 N	241	-0-	-906	-0-	217	1	24	9	N	22	60
09	750 N	135	-0-	-615	-0-	135	1			N	-0-	60
10	3100 N	3976	-0-	876	876	217	1	3759	2	N	-0-	60
11	1535 N	659	-0-	-876	-0-	210	1	449	2	N	-0-	60
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	217	1	45	2	N	-0-	60
01	1953 X	331	-0-	-1622	-0-	217	1	114	2	N	-0-	60

BRITTA		WELL #:		2	RRCID ->	154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712	- 14735
08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2627	2	76	9	N	69	183
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2331	2	53	9	N	48	58
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2404	2	64	9	N	58	116
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2303	2	64	9	N	58	174
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2397	2	63	9	N	57	50
*01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2286	2	74	9	N	67	116

MARL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	154485	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12973	- 16448
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OPAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154498	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	14645	PERF.10633	- 14645
08	3286 X	2718	-0-	-568	-0-	2627	2	91	9	N	83	198
09	3090 X	2527	-0-	-563	-0-	2442	2	85	9	N	77	95
10	3193 X	2567	-0-	-626	-0-	2476	2	91	9	N	83	178
11	2790 X	2396	-0-	-394	-0-	2311	2	85	9	N	77	66
12	2728 X	2517	-0-	-211	-0-	2417	2	100	9	N	91	157
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2717	2	133	9	N	121	80

SKALITSKY OL		WELL #:		1H	RRCID ->	154521	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	16900	PERF.12498	- 16900
08	930 N	799	-0-	-131	-0-	757	2	42	9	N	38	167
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	474	2	28	9	N	25	192
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	268	2	23	9	N	21	213
11	780 N	341	-0-	-439	-0-	321	2	20	9	N	18	56
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	858	2	51	9	N	46	102
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	705	2	32	9	N	29	131

CHURCHWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154536	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	16013	PERF.10904	- 16013
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1517	2	45	9	N	41				96
09	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1314	2	17	9	N	15				111
10	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1366	2	70	9	N	64				175
*11	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1378	2	23	9	N	21	172	1		24
*12	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1330	2	28	9	N	25				49
*01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-				49

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
08	1488 N	572	-0-	-916	-0-	572	2			N	-0-				-0-
09	1440 N	751	-0-	-689	-0-	751	2			N	-0-				-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
11	540 N	40	-0-	-500	-0-	40	2			N	-0-				-0-
12	775 N	433	-0-	-342	-0-	433	2			N	-0-				-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-				267
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	138	2	1	9	N	1				268
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				268
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				268
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-				268
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	132	2	21	9	N	19				287

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882															
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5				166
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	5				171
10	837 N	256	-0-	-581	-0-	254	2	2	9	N	2				173
11	810 N	232	-0-	-578	-0-	232	2			N	-0-				173
12	837 N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-				173
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				173

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800															
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3411	2	6	9	N	5	5	8		90
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-				90
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-				90
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-				90
12	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1				91
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-				91

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320															
08	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1063	2	3	9	N	3				145
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1				146
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	N	2				148
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				148
12	1271 N	16	-0-	-1255	-0-	16	2			N	-0-				148
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	25				173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			101
09	1020 X	411	-0-	-609	-0-	408	2	3	9	N	3			104
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4692	2	443	9	N	403	379	1	128
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4272	2	646	9	N	587	569	1	146
12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1426	2	178	9	N	162	190	1	118
01	1054 X	188	-0-	-866	-0-	176	2	12	9	N	11			129

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	558	1	3350	2	N	-0-			-0-
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	540	1	3046	2	N	-0-			-0-
10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	558	1	2996	2	N	-0-			-0-
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	540	1	2954	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	2073	-0-	-1430	-0-	297	1	1776	2	N	-0-			-0-
*01	3503 X	635	-0-	-2868	-0-	36	1	596	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	928	2	13	9	N	12			145
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	890	2	12	9	N	11			156
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	687	2	10	9	N	9			165
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	856	2	12	9	N	11			176
12	930 N	756	-0-	-174	-0-	742	2	14	9	N	13			189
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	931	2	18	9	N	16			205

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			40
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			40
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			40
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			40
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			40
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			40

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

08	3906 X	3752	-0-	-154	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	3371	-0-	-409	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
10	3906 X	3421	-0-	-485	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
11	3630 X	3155	-0-	-475	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
12	3751 X	1801	-0-	-1950	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
01	3751 X	196	-0-	-3555	-0-	196	2			N	-0-			-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

08	620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2			N	-0-			-0-
09	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-			-0-
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-			-0-
12	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		62 N	24	-0-	-38	-0-		24	2		N	-0-	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2		N	-0-	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-	
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-	
12		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200													
08		1722 N	1300	-0-	-422	-0-		558	1	742	2	N	-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-		540	1	43	2	N	-0-
10		2976 X	522	-0-	-2454	-0-		522	1			N	-0-
11		2880 X	1798	-0-	-1082	-0-		468	1	1330	2	N	-0-
12		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-		558	1	5952	2	N	-0-
01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		534	1	3759	2	N	-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935													
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500													
08		403 N	381	-0-	-22	-0-		381	2		N	-0-	
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2		N	-0-	
10		434 N	334	-0-	-100	-0-		334	2		N	-0-	
11		360 N	231	-0-	-129	-0-		231	2		N	-0-	
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2		N	-0-	
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2		N	-0-	

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505													
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	-0-	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2		N	-0-	
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2		N	-0-	
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	-0-	
12		341 N	338	-0-	-3	-0-		338	2		N	-0-	
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2		N	-0-	

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390													
08		899 N	124	-0-	-775	-0-		124	2		N	-0-	
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2		N	-0-	
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1234	2		N	-0-	
11		120 N	7	-0-	-113	-0-		7	2		N	-0-	
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	
01		899 N	22	-0-	-877	-0-		22	2		N	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		651 N	579	-0-	-0-	-72	-0-	579	2	N	-0-				215
09		690 N	530	-0-	-0-	-160	-0-	530	2	N	-0-				215
10		682 N	541	-0-	-0-	-141	-0-	541	2	N	-0-				215
11		570 N	460	-0-	-0-	-110	-0-	460	2	N	-0-				215
12		558 N	500	-0-	-0-	-58	-0-	500	2	N	-0-				215
01		527 N	465	-0-	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-				215

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790															
08		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		2310 N	2291	-0-	-0-	-19	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
11		2310 N	2256	-0-	-0-	-54	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
12		2356 N	1191	-0-	-0-	-1165	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
01		2294 N	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719															
08		589 N	569	-0-	-0-	-20	-0-	569	2		N	-0-			29
09		570 N	542	-0-	-0-	-28	-0-	542	2		N	-0-			29
10		589 N	562	-0-	-0-	-27	-0-	562	2		N	-0-			29
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			29
12		558 N	539	-0-	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			29
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			29

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156439	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 15924	PERF.11735	- 15924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1023 N	308	-0-	-715	-0-	308	2		N	-0-		243
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-		243
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	430	2	N	12	163 1 92
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	13	9	369	2	N	12	104
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	341	1	459	2	N	3	107
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	3	9	428	2	N	-0-	2 5 105
RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156441	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 16113	PERF.12054	- 16113			
08	2666 X	2078	-0-	-588	-0-	2033	2	45	9	N	41	162 1 1 8 70
09	2160 X	2117	-0-	-43	-0-	2056	2	61	9	N	55	125
10	2387 X	2058	-0-	-329	-0-	1997	2	61	9	N	55	180
11	2310 X	1544	-0-	-766	-0-	1510	2	34	9	N	31	211
12	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2031	2	53	9	N	48	176 1 83
01	2046 N	1543	-0-	-503	-0-	1471	2	72	9	N	65	148
KRISTINA		WELL #:		2	RRCID -> 156467	COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 13529	PERF.10912	- 13590			
08	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1597	2	14	9	N	13	62
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1636	2	23	9	N	21	83
10	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1639	2	22	9	N	20	103
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-	103
12	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1553	2	4	9	N	4	107
01	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1597	2	28	9	N	25	132
BRIERS		WELL #:		1H	RRCID -> 156470	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 15742	PERF.11993	- 15742			
08	744 N	677	-0-	-67	-0-	496	1	179	2	N	2	192
09	780 N	722	-0-	-58	-0-	2	9	480	1	N	1	193
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	1	9	496	1	N	-0-	193
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	480	1	237	2	N	-0-	193
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	384	1	279	2	N	6	199
01	744 N	425	-0-	-319	-0-	7	9	32	1	N	-0-	199
HOPSON		WELL #:		1H	RRCID -> 156479	COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH 16870	PERF.12891	- 16870			
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	237	2			N	-0-	-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
GARRETT		WELL #:		1H	RRCID -> 156481	COMPL. DATE 11/03/1995	TOTAL DEPTH 16729	PERF.12229	- 16729			
08	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6802	2	8	9	N	7	7 8 -0-
09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-	-0-
10	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-	-0-
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-	-0-
12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-	-0-
*01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3647	2	2	9	N	2	2 8 -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995												TOTAL DEPTH 13597		PERF.11506 - 13597	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010												TOTAL DEPTH 16639		PERF.12326 - 16909	
08	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	2931	2	6 9	N	5			210	
09	3090	X	2623	-0-	-467	-0-	2609	2	14 9	N	13			223	
10	3193	X	2642	-0-	-551	-0-	2632	2	10 9	N	9	177 1		55	
11	2850	X	2289	-0-	-561	-0-	2278	2	11 9	N	10			65	
12	2945	X	1217	-0-	-1728	-0-	1207	2	10 9	N	9			74	
01	2945	X	965	-0-	-1980	-0-	958	2	7 9	N	6			80	

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995												TOTAL DEPTH 18051		PERF.13508 - 18051	
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	496	1	7040 2	N	-0-			-0-	
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	480	1	8428 2	N	-0-			-0-	
10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	496	1	5715 2	N	-0-			-0-	
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	480	1	6310 2	N	-0-			-0-	
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	478	1	5387 2	N	-0-			-0-	
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	496	1	5729 2	N	-0-			-0-	

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995												TOTAL DEPTH 16400		PERF.13139 - 16400	
08	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2		N	-0-			-0-	
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2		N	-0-			-0-	
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-	
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-			-0-	
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-	
01	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	2		N	-0-			-0-	

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995												TOTAL DEPTH 16402		PERF.11900 - 16402	
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			60	
09	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2		N	-0-			60	
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1 9	N	1	2 5		59	
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			59	
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	1 5		58	
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2		N	-0-			58	

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995												TOTAL DEPTH 16246		PERF.12520 - 16246	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995												TOTAL DEPTH 14734		PERF.12260 - 14734	
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-			-0-	
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-	
10	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-			-0-	
11	1050	X	760	-0-	-290	-0-	760	2		Y	-0-			-0-	
12	1488	X	258	-0-	-1230	-0-	258	2		Y	-0-			-0-	
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1279 2	29 9	N		26	134
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1116 2	23 9	N		21	155
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1115 2	21 9	N		19	174
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1039 2	22 9	N		20	194
12		682 N	517	-0-	-165	-0-	506 2	11 9	N		10	204
*01		682 N	498	-0-	-184	-0-	498 2		N		-0-	27

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
08		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1306 2	79 9	N		72	123
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1507 2	77 9	N		70	193
10		1519 N	1334	-0-	-185	-0-	1269 2	65 9	N		59	74
11		1350 N	716	-0-	-634	-0-	693 2	23 9	N		21	95
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1817 2	86 9	N		78	173
01		1333 N	644	-0-	-689	-0-	642 2	2 9	N		2	175

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035												
08		496 N	176	-0-	-320	-0-	176 2		N		-0-	127
09		390 N	39	-0-	-351	-0-	39 2		N		-0-	127
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-	127
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-	127
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-	127
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719												
08		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	341 1	2925 2	N		222	203
09		3180 X	3151	-0-	-29	-0-	244 9	2583 2	N		216	238
10		3596 X	3084	-0-	-512	-0-	330 1	2511 2	N		211	260
11		3480 X	2968	-0-	-512	-0-	238 9	2407 2	N		210	88
12		3596 X	3133	-0-	-463	-0-	330 1	2543 2	N		226	123
01		3503 X	3275	-0-	-228	-0-	231 9	249 9	N		233	163
							341 1	2678 2	N		193 1	
							256 9					

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252												
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1492 2	34 9	N		31	114
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1326 2	46 9	N		42	156
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1348 2	42 9	N		38	194
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1345 2	32 9	N		29	42
12		1271 N	319	-0-	-952	-0-	313 2	6 9	N		5	47
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N		1	48

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737												
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N		-0-	32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	32
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-	32
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-	32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2		N	-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-
10		248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2		N	-0-
11		300 N	176	-0-	-124	-0-	176	2		N	-0-
12		279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2		N	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000											
08		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-
09		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-
10		2263 X	1784	-0-	-479	-0-	1784	2		N	-0-
11		2190 X	1939	-0-	-251	-0-	1939	2		N	-0-
12		2263 X	2033	-0-	-230	-0-	2033	2		N	-0-
*01		2263 X	2038	-0-	-225	-0-	2037	2	1 9	N	-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892											
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024											

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932											
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1 9	N	140
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2 9	N	142
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	142
11		510 N	485	-0-	-25	-0-	484	2	1 9	N	143
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	143
01		527 N	508	-0-	-19	-0-	507	2	1 9	N	144

NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376											
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1345	2	36 9	N	223
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1470	2	34 9	N	78
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1631	2	50 9	N	123
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1489	2	43 9	N	162
12		1116 N	558	-0-	-558	-0-	541	2	17 9	N	177
01		1116 N	306	-0-	-810	-0-	306	2		N	175

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591											
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	74
09		180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2		N	74
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	74
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	74
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	74
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	74

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
08		2108 N	1540	-0-	-568	-0-	1488 2	52 9	N	47	2 8	113
09		2400 N	315	-0-	-2085	-0-	287 2	28 9	N	25		138
10		1581 N	60	-0-	-1521	-0-	58 2	2 9	N	2	1 8	139
11		1500 N	67	-0-	-1433	-0-	66 2	1 9	N	1	3 5	136
12		341 N	19	-0-	-322	-0-	18 2	1 9	N	1	1 8	136
*01		62 N	18	-0-	-44	-0-	17 2	1 9	N	1	1 5	135

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	217 1	374 2	N	-0-		70
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	119 1	368 2	N	-0-		70
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	35 1	425 2	N	-0-		70
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2		N	-0-		70
12		372 N	155	-0-	-217	-0-	155 2		N	-0-		70
01		372 N	48	-0-	-324	-0-	48 2		N	-0-		70

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193												
08		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2		N	-0-		-0-
09		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 2		N	-0-		-0-
10		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 2		N	-0-		-0-
11		4890 X	4587	-0-	-303	-0-	4587 2		N	-0-		-0-
12		5053 X	4512	-0-	-541	-0-	4512 2		N	-0-		-0-
01		5208 X	4185	-0-	-1023	-0-	4185 2		N	-0-		-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-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-

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710												
08		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 1		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830												
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		63
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		63
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		63
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		63
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		63
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 159018	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 16026	PERF.12195	- 16026			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2386 2	50 9	N	45	188 1	4 8	70
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6634 2	349 9	N	317	179 1	4 8	204
10	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7465 2	333 9	N	303	369 1		138
11	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7212 2	332 9	N	302	371 1	6 8	63
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6019 2	265 9	N	241	194 1		110
01	5735 X	326	-0-	-5409	-0-	291 2	35 9	N	32			142

PRAIRIE HILL OL		WELL #:		1HU	RRCID -> 159079	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935	- 18500			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIKEL OL		WELL #:		1HU	RRCID -> 159089	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL DEPTH 19018	PERF.14029	- 17280			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159112	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 16255	PERF.11642	- 16255			
08	3875 X	3287	-0-	-588	-0-	465 1	2724 2	N	89	182 1	1 8	121
						98 9						
09	3750 X	3476	-0-	-274	-0-	450 1	2899 2	N	115	180 1	2 8	54
						127 9						
10	3875 X	3110	-0-	-765	-0-	465 1	2543 2	N	93	1 8		146
						102 9						
11	3750 X	3176	-0-	-574	-0-	450 1	2614 2	N	102	183 1	2 8	63
						112 9						
12	3658 X	3340	-0-	-318	-0-	465 1	2754 2	N	110			173
						121 9						
*01	3596 X	2376	-0-	-1220	-0-	465 1	1863 2	N	44	1 8		216
						48 9						

CONKLING DL		WELL #:		1H	RRCID -> 159182	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH 20039	PERF.13147	- 18071			
08	5115 X	4420	-0-	-695	-0-	4420 2		N	-0-			-0-
09	4950 X	4638	-0-	-312	-0-	4638 2		N	-0-			-0-
10	5115 X	4568	-0-	-547	-0-	4568 2		N	-0-			-0-
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		N	-0-			-0-
12	4805 X	2636	-0-	-2169	-0-	2636 2		N	-0-			-0-
01	4805 X	1070	-0-	-3735	-0-	1070 2		N	-0-			-0-

AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159413	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 14032	PERF.10860	- 14032			
08	3224 X	2315	-0-	-909	-0-	2314 2	1 9	N	1			84
09	3120 X	1790	-0-	-1330	-0-	1781 2	9 9	N	8			92
10	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7015 2	153 9	N	139	187 1		44
11	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4668 2	76 9	N	69			113
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3941 2	86 9	N	78			191
01	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	5895 2	144 9	N	131	187 1		135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1262	-0-	-0-	-288	-0-	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	821	-0-	-0-	-409	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	796	-0-	-0-	-382	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1209 N	-0-	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	2	8	-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
08	7812 X	6103	-0-	-0-	-1709	-0-	-0-	465	1	5638	2	N	-0-	-0-
09	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	9984	2	N	-0-	-0-
10	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	7857	2	N	-0-	-0-
11	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	8419	2	N	-0-	-0-
12	10788 X	7240	-0-	-0-	-3548	-0-	-0-	465	1	6775	2	N	-0-	-0-
01	10788 X	6355	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-	465	1	5890	2	N	-0-	-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
08	2046 N	1891	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	1858	2	33	9	N	30	94
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	19	9	N	17	111
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2	26	9	N	24	135
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	20	9	N	18	153
12	2046 N	1996	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	1965	2	31	9	N	28	181
*01	2046 N	1989	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	1958	2	31	9	N	28	192 1 2 8 15

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
08	2356 N	2186	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	2186	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	2025	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	2025	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2130 N	1866	-0-	-0-	-264	-0-	-0-	1866	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2108 N	956	-0-	-0-	-1152	-0-	-0-	956	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	3	-0-	-0-	-2074	-0-	-0-	3	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1	RRCID ->	159991	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	18111	PERF.14449 - 18111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		14725 X	14294	-0-	-431	-0-	14294 2	N	-0-				1
09		14250 X	12735	-0-	-1515	-0-	12735 2	N	-0-				1
10		14725 X	14430	-0-	-295	-0-	14429 2	N	1	1	8		1
11		14130 X	13192	-0-	-938	-0-	13191 2	N	1	1	5	1 8	-0-
12		14601 X	14214	-0-	-387	-0-	14213 2	N	1				1
01		14415 X	13849	-0-	-566	-0-	13848 2	N	1	1	8		1

BRACEWELL UNIT NO.1				WELL #:		1H	RRCID ->	160131	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625 - 14320
08		248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2	N	-0-				204
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	1				205
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	584 2	N	6	7	9		211
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-				211
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	328 2	N	2	2	9		213
01		372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2	N	-0-				213

LEGACY UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.13895 - 17650
08		14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	496 1	N	-0-				-0-
09		14430 X	14015	-0-	-415	-0-	480 1	N	-0-				-0-
10		15221 X	14182	-0-	-1039	-0-	496 1	N	-0-				-0-
11		14730 X	13532	-0-	-1198	-0-	480 1	N	-0-				-0-
12		15221 X	14274	-0-	-947	-0-	496 1	N	-0-				-0-
01		14787 X	13605	-0-	-1182	-0-	496 1	N	1				1

ONYX UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.10593 - 14699
08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	94	190	1		140
09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	96	187	1		49
10		2077 N	1786	-0-	-291	-0-	1681 2	N	95				144
11		1980 N	1434	-0-	-546	-0-	1381 2	N	48				192
12		2077 N	416	-0-	-1661	-0-	416 2	N	-0-	2	5		190
01		1798 N	369	-0-	-1429	-0-	368 2	N	1	126	1		65

URIAH OL				WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.11373 - 16270
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-				83
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	979 2	N	17				100
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	986 2	N	21	23	9		121
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	959 2	N	7	8	9		128
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-				128
01		620 N	387	-0-	-233	-0-	387 2	N	-0-				128

HEIL				WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275 - 17508
08		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2	N	-0-				-0-
09		4140 X	3758	-0-	-382	-0-	3758 2	N	-0-				-0-
10		4278 X	3870	-0-	-408	-0-	3870 2	N	-0-				-0-
11		4140 X	3316	-0-	-824	-0-	3316 2	N	-0-				-0-
12		4278 X	1734	-0-	-2544	-0-	1734 2	N	-0-				-0-
01		4278 X	3	-0-	-4275	-0-	3 2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3905	2	109	9	N	99	33	8		172	
09		4230 X	3469	-0-	-761	-0-	3424	2	45	9	N	41				213	
10		4371 X	3730	-0-	-641	-0-	3683	2	47	9	N	43	195	1		61	
11		4230 X	2955	-0-	-1275	-0-	2923	2	32	9	N	29				90	
12		4185 X	2460	-0-	-1725	-0-	2409	2	51	9	N	46				136	
*01		3999 X	2261	-0-	-1738	-0-	2241	2	20	9	N	18	122	1	4	8	28

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

08		2635 X	1869	-0-	-766	-0-	1869	2			N	-0-				-0-
09		2490 X	2253	-0-	-237	-0-	2253	2			N	-0-				-0-
10		2387 X	1641	-0-	-746	-0-	1641	2			N	-0-				-0-
11		2010 X	1698	-0-	-312	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
12		2325 X	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-				-0-
01		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-				-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

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

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

08		1643 N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			N	-0-				-0-
09		1590 N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-				-0-
10		1643 N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2			N	-0-				-0-
11		1500 N	169	-0-	-1331	-0-	169	2			N	-0-				-0-
12		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				-0-
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-				-0-

FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

08		3937 X	1079	-0-	-2858	-0-	57	1	895	2	N	115	182	1		153	
							127	9									
09		3810 X	845	-0-	-2965	-0-	735	2	110	9	N	100	165	1	1	8	87
10		3937 X	61	-0-	-3876	-0-	61	2			N	-0-				87	
11		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-				87	
12		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3475	2	278	9	N	253	189	1		151	
*01		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5215	2	485	9	N	441	375	1	22	8	195

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				-0-
01		651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1205	2	136	9	N	124	4	8		120	
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2113	2	131	9	N	119	158	1		81	
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1733	2	105	9	N	95				176	
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1854	2	160	9	N	145	184	1		137	
12		1953 N	1891	-0-	-62	-0-	1751	2	140	9	N	127	194	1		70	
01		1829 N	1246	-0-	-583	-0-	1158	2	88	9	N	80				150	

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

08		651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-				-0-
09		630 N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-				-0-
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				-0-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

08		527 N	471	-0-	-56	-0-	465	1	6	2	N	-0-				45
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	450	1	5	2	N	-0-				45
10		496 N	55	-0-	-441	-0-	55	2			N	-0-				45
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				45
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				45
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				45

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

08		3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2658	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		2970 X	2559	-0-	-411	-0-	2559	2			N	-0-				-0-
10		3069 X	2566	-0-	-503	-0-	2566	2			N	-0-				-0-
11		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-				-0-
12		2666 X	2437	-0-	-229	-0-	2437	2			N	-0-				-0-
01		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-				-0-

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

08		496 N	224	-0-	-272	-0-	224	2			N	-0-				-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-				-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-		-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-		-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-		-0-

UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729												
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3785	-0-	785	-0-	3785	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2327	-0-	-773	-0-	2327	2		N	-0-		-0-
11	1845 N	1833	-0-	-12	-0-	1833	2		N	-0-		-0-
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13 9	N	12		12
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1659	2	13 9	N	12		24

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750												
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	70	1	2233 2	N	10		174
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	150	1	1735 2	N	69	176 1	67
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	155	1	1349 2	N	90		157
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	150	1	1093 2	N	75	180 1	52
12	899 N	368	-0-	-531	-0-	155	1	212 2	N	1		53
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1345 2	N	12		65

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311												
08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-		-0-
09	3600 X	3431	-0-	-169	-0-	3431	2		N	-0-		-0-
10	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	3524	2		N	-0-		-0-
11	3600 X	3503	-0-	-97	-0-	3503	2		N	-0-		-0-
12	3720 X	1903	-0-	-1817	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
01	3720 X	932	-0-	-2788	-0-	932	2		N	-0-		-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640												
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		17
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		17
10	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2		N	-0-		17
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	2		N	-0-		17
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		17
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		17

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3038 X	2850	-0-	-188	-0-	2850	2	N	-0-		-0-
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-		-0-
10		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	N	-0-		-0-
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		-0-
12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-		-0-
01		3038 X	2000	-0-	-1038	-0-	2000	2	N	-0-		-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210												
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		83
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	N	2		85
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		85
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	N	-0-		85
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		85
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		85

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445												
08		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	2	2 8	57
09		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		57
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	N	-0-		57
11		1890 X	63	-0-	-1827	-0-	62	2	N	1	1 8	57
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-	2	N	-0-		57
01		1953 X	41	-0-	-1912	-0-	41	2	N	-0-		57

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575												
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
11		1200 N	921	-0-	-279	-0-	921	2	N	-0-		-0-
12		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2	N	-0-		-0-
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344												
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
10		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-		-0-
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2	N	-0-		-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283												
08		3193 X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2	N	-0-		-0-
09		3090 X	2362	-0-	-728	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
10		3193 X	2423	-0-	-770	-0-	2423	2	N	-0-		-0-
11		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-		-0-
12		3007 X	1559	-0-	-1448	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
01		3007 X	671	-0-	-2336	-0-	671	2	N	-0-		-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320												
08		10478 X	9206	-0-	-1272	-0-	9206	2	N	-0-		1
09		9660 X	8743	-0-	-917	-0-	8743	2	N	-0-		1
10		9982 X	8782	-0-	-1200	-0-	8782	2	N	-0-		1
11		9660 X	8306	-0-	-1354	-0-	8305	2	N	1	1 5	-0-
12		9207 X	6947	-0-	-2260	-0-	6946	2	N	1	1 8	1
01		9207 X	8690	-0-	-517	-0-	8690	2	N	-0-		1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238															
08	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2				N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2				N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				N	-0-			-0-
01	310 N	8	-0-	-302	-0-	8	2				N	-0-			-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769															
08	899 N	531	-0-	-368	-0-	528	2	3	9		N	3	3	8	-0-
09	870 N	396	-0-	-474	-0-	396	2				N	-0-			-0-
10	930 N	545	-0-	-385	-0-	545	2				N	-0-			-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2				N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2				N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2				N	-0-			-0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965															
08	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1805	2	35	9		N	32			88
09	1590 X	1559	-0-	-31	-0-	1526	2	33	9		N	30			118
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2073	2	64	9		N	58			176
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1641	2	40	9		N	36	167	1	45
12	1612 N	617	-0-	-995	-0-	599	2	18	9		N	16			61
01	1643 N	154	-0-	-1489	-0-	154	2				N	-0-	1	5	60

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466															
08	496 N	159	-0-	-337	-0-	155	2	4	9		N	4	4	8	1
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	2				N	-0-			1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			1
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-			1
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-			1
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		899 N	683	-0-	-216	-0-	676	2	7	9	N	6		170
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	777	2	31	9	N	28		198
10		713 N	198	-0-	-515	-0-	188	2	10	9	N	9	1 8	206
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1047	2	40	9	N	36	196 1	45
12		837 N	644	-0-	-193	-0-	619	2	25	9	N	23	1 8	68
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1		69

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655														
08		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6952	2	369	9	N	335	372 1	142
09		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7164	2	360	9	N	327	319 1	150
10		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1412	2	73	9	N	66	177 1	39
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		39
01		301 X	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	N	6		45

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A														
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		-0-
09		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-		-0-
10		341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-		-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-		-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-		-0-
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-		-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
08		3100 N	2486	-0-	-614	-0-	371	2486	2		N	-0-		-0-
09		2771 N	2400	-0-	-371	-0-	-371	2400	2		N	-0-		-0-
10		2542 N	2441	-0-	-101	-0-	-101	2441	2		N	-0-		-0-
11		2400 N	2321	-0-	-79	-0-	-79	2321	2		N	-0-		-0-
12		2480 N	2339	-0-	-141	-0-	-141	2339	2		N	-0-		-0-
01		2449 N	2338	-0-	-111	-0-	-111	2338	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046												
M	O	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
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
10		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2		N	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024												

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
08		868 N	723	-0-	-145	-0-	723 2		N	-0-		-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
10		868 N	526	-0-	-342	-0-	526 2		N	-0-		-0-
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
12		558 N	307	-0-	-251	-0-	307 2		N	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
08		1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1471	-0-	-179	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
10		1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1495	-0-	-125	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
12		1519 N	783	-0-	-736	-0-	783 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	1003	-0-	-485	-0-	1003 2		N	-0-		-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
08		1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
10		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
*01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9	N	2	2 8	-0-

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622												
08		961 N	839	-0-	-122	-0-	839 2		N	-0-		-0-
09		900 N	821	-0-	-79	-0-	821 2		N	-0-		-0-
10		868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2		N	-0-		-0-
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3627 X	2411	-0-	-1216	-0-	2396	2	15 9	N	14	45
09	3510 X	2187	-0-	-1323	-0-	2177	2	10 9	N	9	54
10	3627 X	2246	-0-	-1381	-0-	2228	2	18 9	N	16	70
11	2400 X	2058	-0-	-342	-0-	2049	2	9 9	N	8	78
12	2418 X	1108	-0-	-1310	-0-	1101	2	7 9	N	6	84
01	2418 X	4	-0-	-2414	-0-	3	2	1 9	N	1	85

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483	
08	1023 N	985	-0-	-38	-0-	979	2	6 9	N	5	212
09	990 N	954	-0-	-36	-0-	946	2	8 9	N	7	219
10	992 N	832	-0-	-160	-0-	832	2		N	-0-	219
11	960 N	811	-0-	-149	-0-	811	2		N	-0-	219
12	992 N	472	-0-	-520	-0-	471	2	1 9	N	1	43
01	837 N	114	-0-	-723	-0-	114	2		N	-0-	43

CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818	
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-	-0-
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-	-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1 9	N	1	8
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-	-0-
12	1891 N	700	-0-	-1191	-0-	700	2		N	-0-	-0-
01	1767 N	420	-0-	-1347	-0-	420	2		N	-0-	-0-

SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 13991		PERF.13513 - 17497	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	20
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	99	2	77 9	N	70	90
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	2	150 9	N	136	184 1 4 8
11	3000 N	5380	-0-	2380	2380	5344	2	36 9	N	33	11 8
12	2695 N	315	-0-	-2380	-0-	315	2		N	-0-	60
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	60

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619	
08	1178 N	870	-0-	-308	-0-	863	2	7 9	N	6	219
09	930 N	508	-0-	-422	-0-	508	2		N	-0-	219
10	961 N	632	-0-	-329	-0-	631	2	1 9	N	1	220
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2		N	-0-	220
12	527 N	197	-0-	-330	-0-	197	2		N	-0-	220
01	620 N	323	-0-	-297	-0-	319	2	4 9	N	4	224

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
08		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		N	-0-			-0-		
09		3120 X	2446	-0-	-674	-0-	2446 2		N	-0-			-0-		
10		3224 X	1487	-0-	-1737	-0-	1487 2		N	-0-			-0-		
11		3120 X	927	-0-	-2193	-0-	927 2		N	-0-			-0-		
12		3224 X	1189	-0-	-2035	-0-	1189 2		N	-0-			-0-		
01		3224 X	130	-0-	-3094	-0-	130 2		N	-0-			-0-		

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197					
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-		
09		810 N	795	-0-	-15	-0-	795 2		N	-0-			-0-		
10		837 N	124	-0-	-713	-0-	124 2		N	-0-			-0-		
11		810 N	321	-0-	-489	-0-	321 2		N	-0-			-0-		
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-		

HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060					
08		3999 X	3730	-0-	-269	-0-	3730 2		N	-0-			-0-		
09		3870 X	2828	-0-	-1042	-0-	2828 2		N	-0-			-0-		
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2		N	-0-			-0-		
11		3870 X	3427	-0-	-443	-0-	3427 2		N	-0-			-0-		
12		3720 X	3447	-0-	-273	-0-	3447 2		N	-0-			-0-		
01		3999 X	3395	-0-	-604	-0-	3395 2		N	-0-			-0-		

KIMICH		WELL #: 1		RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464		PERF.14539 - 14686					
08		4340 X	3718	-0-	-622	-0-	3714 2	4 9	N	4	4 8		-0-		
09		4200 X	3472	-0-	-728	-0-	3472 2		N	-0-			-0-		
10		4340 X	3486	-0-	-854	-0-	3486 2		N	-0-			-0-		
11		4200 X	3715	-0-	-485	-0-	3715 2		N	-0-			-0-		
12		3875 X	3761	-0-	-114	-0-	3761 2		N	-0-			-0-		
01		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-			-0-		

CITATION UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168242		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11431 - 15811					
08		1457 N	460	-0-	-997	-0-	416 1	44 9	N	40			125		
09		840 N	684	-0-	-156	-0-	456 1	228 2	N	-0-			125		
10		992 N	221	-0-	-771	-0-	160 1	61 9	N	55			180		
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-		N	43	184 1		39		
12		713 N	122	-0-	-591	-0-	122 2		N	-0-			39		
*01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	432 1	425 2	N	7	3 8		43		
							8 9								

HOLLISTER		WELL #: 2H		RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11920 - 15564					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			127
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			127
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			127
11	810 N	95	-0-	-715	-0-	95	2	N	-0-			127
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			127
01	P&A COND	-0-	-0-	-54	-0-			N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

08	7223 X	6738	-0-	-485	-0-	465	1	N	7	7	8	-0-
09	6990 X	6281	-0-	-709	-0-	450	1	N	-0-			-0-
10	7223 X	6427	-0-	-796	-0-	465	1	N	-0-			-0-
11	6840 X	6388	-0-	-452	-0-	450	1	N	-0-			-0-
12	6975 X	6391	-0-	-584	-0-	465	1	N	-0-			-0-
*01	6727 X	6059	-0-	-668	-0-	451	1	N	1	1	8	-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	69	190	1	58
09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	77	1	8	134
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	85	188	1	31
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4120	2	N	78			109
12	2046 X	1458	-0-	-588	-0-	1412	2	N	42			151
01	2046 X	360	-0-	-1686	-0-	360	2	N	-0-	2	5	149

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

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

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

08	5828 X	5654	-0-	-174	-0-	5654	2	N	-0-			-0-
09	5520 X	5393	-0-	-127	-0-	5393	2	N	-0-			-0-
10	5766 X	5557	-0-	-209	-0-	5557	2	N	-0-			-0-
11	5580 X	5311	-0-	-269	-0-	5311	2	N	-0-			-0-
12	5766 X	5299	-0-	-467	-0-	5299	2	N	-0-			-0-
*01	5642 X	5391	-0-	-251	-0-	5390	2	N	1	1	8	-0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

08	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2	N	-0-			-0-
09	990 N	660	-0-	-330	-0-	660	2	N	-0-			-0-
10	961 N	533	-0-	-428	-0-	533	2	N	-0-			-0-
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	2	N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	N	-0-			-0-
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	586	-0-	-614	-0-	586 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-			-0-
01	3100 N	3775	-0-	675	-0-	675 3775 2	N	-0-			-0-

HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734	
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-			-0-
12	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2	N	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-			-0-

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034	
08	2201 N	1026	-0-	-1175	-0-	962 2	64 9 N	58	191 1		26
09	1920 N	1447	-0-	-473	-0-	1410 2	37 9 N	34			60
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2171 2	1 9 N	1			61
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-		61
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		61
01	2170 N	1207	-0-	-963	-0-	1207 2		N	-0-		61

KONVICKA		WELL #: 10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211		PERF.13715 - 18704	
08	558 N	400	-0-	-158	-0-	393 2	7 9 N	6			92
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610 2	3 9 N	3	1 8		94
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	760 2	8 9 N	7	2 8		99
11	3000 N	12506	-0-	9506	9506	12456 2	50 9 N	45	18 8		126
12	3100 N	11366	-0-	8266	17772	11237 2	129 9 N	117	187 1		56
*01	3100 N	8110	-0-	5010	22782	8002 2	108 9 N	98	2 8		152

VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061	
08	6045 X	5614	-0-	-431	-0-	713 1	4901 2 N	-0-			-0-
09	5850 X	4747	-0-	-1103	-0-	690 1	4057 2 N	-0-			-0-
10	6045 X	4830	-0-	-1215	-0-	713 1	4117 2 N	-0-			-0-
11	5490 X	4675	-0-	-815	-0-	690 1	3985 2 N	-0-			-0-
12	5611 X	4672	-0-	-939	-0-	713 1	3959 2 N	-0-			-0-
01	5611 X	4814	-0-	-797	-0-	661 1	4153 2 N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578	
08	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6144 2	4 9 N	4	4 8		-0-
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2		N	-0-		-0-
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-		-0-
11	4470 X	3877	-0-	-593	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
12	4619 X	4422	-0-	-197	-0-	4422 2		N	-0-		-0-
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998										TOTAL DEPTH	10947	PERF.	9839 - 13260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14826 - 15081		
08	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-				1
09	9360 X	6064	-0-	-3296	-0-	6064	2			N	-0-				1
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-				1
11	9360 X	8115	-0-	-1245	-0-	8114	2	1	9	N	1	1	8		1
12	9641 X	7707	-0-	-1934	-0-	7706	2	1	9	N	1	1	8		1
01	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	10103	2	1	9	N	1	1	8		1

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	15086	PERF.	14963 - 17942		
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-				-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-				-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-				-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999										TOTAL DEPTH	14969	PERF.	14778 - 19575		
08	3720 X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2			N	-0-				-0-
09	3240 X	3200	-0-	-40	-0-	3200	2			N	-0-				-0-
10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-				-0-
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-				-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-				-0-
*01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4372	2	2	9	N	2	2	8		-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7909 - 8605		
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1510	2	26	9	N	24	1	8		40
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1075	2	20	9	N	18				58
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	930	2	10	9	N	9				67
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	2	25	9	N	23	2	8		88
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	501	2	14	9	N	13				101
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				101

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8000 - 10324		
08	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-				48
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-				48
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	N	1				49
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-				49
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-				49
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				49

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019										TOTAL DEPTH	13709	PERF.	8670 - 9340		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-			-0-
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	1			N	-0-			-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	1			N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-			-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-			-0-
RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF.14463 - 20261				
08	3100 N	2963	-0-	-137	-1391	2963	2			N	-0-			-0-
09	5332 X	3941	-0-	-1391	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 173255		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10276 - 10660				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2025														
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577		PERF.14482 - 16688				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024														
SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128		PERF.14950 - 18820				
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
10	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313		PERF.12200 - 20085				
08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
09	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
10	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
11	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11796		PERF.11804 - 14229				
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			104
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	N	1			105
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-	4	5	101
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-	1	5	100
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	5	100
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 15303		PERF.14999 - 17365		
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
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-			-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-			-0-

MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14801		PERF.10284 - 14801		
08	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	5976 2	1420 9	N	1291	1048 1	3 8	321
09	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4059 2	726 9	N	660	714 1	1 8	266
10	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	6309 2	1128 9	N	1025	1082 1	3 8	206
11	2820 X	11	-0-	-2809	-0-	11 2		N	-0-			206
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			206
01	2914 X	644	-0-	-2270	-0-	585 2	59 9	N	54	191 1	1 8	68

O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 17276		PERF.11754 - 15402		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994		PERF.14712 - 19448		
08	2759 X	2012	-0-	-747	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2072	-0-	-598	-0-	2072 2		N	-0-			-0-
10	2728 X	1818	-0-	-910	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-			-0-

SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8580 - 8062		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598		PERF.14600 - 19081		
08	13733 X	12210	-0-	-1523	-0-	12210 2		N	-0-			1
09	13290 X	12297	-0-	-993	-0-	12297 2		N	-0-			1
10	13733 X	13729	-0-	-4	-0-	13729 2		N	-0-			1
11	13290 X	11977	-0-	-1313	-0-	11976 2	1 9	N	1	1 5	1 8	-0-
12	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	14390 2	1 9	N	1			1
01	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13984 2		N	-0-			1

GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 7620 - 11070		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	445 2	28 9	N	25			165
09	510 N	314	-0-	-196	-0-	304 2	10 9	N	9			174
10	496 N	186	-0-	-310	-0-	180 2	6 9	N	5			179
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	219 2	12 9	N	11			190
12	310 N	114	-0-	-196	-0-	112 2	2 9	N	2			192
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11600 - 15695	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		71
09	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8494	2	116 9	N	105	176
10	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	12054	2	112 9	N	102	95
11	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	9952	2	124 9	N	113	207
12	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9842	2	129 9	N	117	135
01	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10425	2	125 9	N	114	52

TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926		PERF.14628 - 19870	
08	5735 X	4666	-0-	-1069	-0-	4663	2	3 9	N	3	-0-
09	5280 X	4679	-0-	-601	-0-	4679	2		N	-0-	-0-
10	5270 X	4937	-0-	-333	-0-	4937	2		N	-0-	-0-
11	4860 X	4570	-0-	-290	-0-	4570	2		N	-0-	-0-
12	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2		N	-0-	-0-
01	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		N	-0-	-0-

SANDY		WELL #: 1		RRCID -> 174911		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10902 - 11136	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937		PERF.15772 - 19764	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-	-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-	-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-	-0-

ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 8507 - 8775	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	36
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	36
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	36
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	36
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	36
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	36

WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984		PERF.14889 - 19076	
08	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-	-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-	-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-	-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-	-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487		PERF.15465 - 20200	
08	3007 X	2331	-0-	-676	-0-	2331	2		N	-0-	-0-
09	2910 X	2369	-0-	-541	-0-	2369	2		N	-0-	-0-
10	3007 X	1873	-0-	-1134	-0-	1873	2		N	-0-	-0-
11	2430 X	2241	-0-	-189	-0-	2241	2		N	-0-	-0-
12	2449 X	590	-0-	-1859	-0-	590	2		N	-0-	-0-
01	2449 X	730	-0-	-1719	-0-	730	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110																
08	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1057	2	21	9	N	19	1	8		156
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1031	2	18	9	N	16				172
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1192	2	21	9	N	19				191
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1163	2	22	9	N	20	170	1		41
12	1085	N	181	-0-	-904	-0-	175	2	6	9	N	5	2	8		44
01	1209	N	321	-0-	-888	-0-	321	2			N	-0-				44

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197																
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				108
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-				108
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-				108
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				108
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				108
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-	4	5		104

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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																
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCHEMRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152																
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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											
APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177248	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15355 - 21440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID -> 178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11653 - 15098			
08	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	2		N	-0-			112
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			112
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			112
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			112
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			112
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			112

PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID -> 179142	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	15667	PERF.15425 - 19743			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM		WELL #:		2H	RRCID -> 179768	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	15265	PERF.14915 - 18089			
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-

ISAAC		WELL #:		1H	RRCID -> 180143	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	15636	PERF.15080 - 19866			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARA BETH		WELL #:		1RE	RRCID -> 185561	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11198 - 14695			
08	2511 X	59	-0-	-2452	-0-	59	2		N	-0-			175
09	1440 N	79	-0-	-1361	-0-	79	2		N	-0-	1 5		174
10	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2		N	-0-			174
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			174
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1 9	N	1	144 1		31
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	633	2	52 9	N	47			78

SCHULTE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185736	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11180 - 17521			
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-			N	-0-			58
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	594	2	89 9	N	81			139
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	525	2	111 9	N	101	1 8		239
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	344	2	73 9	N	66	187 1		118
12	713 N	216	-0-	-497	-0-	182	2	34 9	N	31			149
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	-0-			149

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						68
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						68
11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2				68
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1 5	67
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						67

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650												
08		4681 X	3750	-0-	-931	-0-	3750	2				-0-
09		4380 X	4300	-0-	-80	-0-	4300	2				-0-
10		4867 X	4573	-0-	-294	-0-	4573	2				-0-
11		4710 X	4226	-0-	-484	-0-	4226	2				-0-
12		4867 X	3777	-0-	-1090	-0-	3777	2				-0-
01		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2				-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640												
08		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2				156
09		2520 X	2412	-0-	-108	-0-	2401	2	11	9		166
10		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2679	2	15	9		180
11		2520 X	2027	-0-	-493	-0-	2015	2	12	9		12
12		2604 X	1609	-0-	-995	-0-	1599	2	10	9	179 1	21
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						21

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
09		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2033	2	732	9		187
10		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1460	2	559	9		175
11		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2030	2	460	9		234
12		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1022	2	228	9		70
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						70

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513												
08		3193 X	3039	-0-	-154	-0-	2958	2	81	9		115
09		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3501	2	92	9		199
10		3193 X	1004	-0-	-2189	-0-	967	2	37	9		54
11		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-						54
12		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						69
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						71

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730												
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2467	2	34	9		131
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2451	2	29	9		157
10		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2589	2	45	9		27
11		2430 N	2330	-0-	-100	-0-	2285	2	45	9		68
*12		2573 N	1061	-0-	-1512	-0-	1033	2	28	9		93
01		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					73 1 1 5	19

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						114
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						114
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						114
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						115
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						115
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2733	-0-	-460	-0-	2698	2	35	9	Y	32		39
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2325	2	29	9	Y	26		65
10	3193 X	2037	-0-	-1156	-0-	1990	2	47	9	Y	43	91 1	17
11	2790 X	272	-0-	-2518	-0-	269	2	3	9	Y	3		20
12	2728 X	138	-0-	-2590	-0-	136	2	2	9	Y	2		22
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	1 8	22

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340													
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		-0-
09	750 N	634	-0-	-116	-0-	634	2			N	-0-		-0-
10	1271 N	887	-0-	-384	-0-	887	2			N	-0-		-0-
11	690 N	325	-0-	-365	-0-	325	2			N	-0-		-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1		1
*01	899 N	8	-0-	-891	-0-	7	2	1	9	N	1	1 5	-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103													
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-		18
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-		18
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-		18
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		18
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-		18
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		18

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122													
08	403 N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		-0-
12	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	2			N	-0-		-0-
*01	217 N	5	-0-	-212	-0-	4	2	1	9	N	1	1 8	-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405													
08	1302 X	1182	-0-	-120	-0-	1132	2	50	9	N	45		171
09	1260 X	1154	-0-	-106	-0-	1125	2	29	9	N	26		197
10	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1308	2	122	9	N	111	187 1	121
*11	1260 X	1204	-0-	-56	-0-	1154	2	50	9	N	45		166
*12	1302 X	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-		166
*01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	6	123 1	49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 191472		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13710 - 19600						
08	1302 N	11	-0-	-1291	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192050		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11930 - 19122						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	91	1			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29

HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508						
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	217	2	35	9	N	32					80
09	210 X	46	-0-	-164	-0-	45	2	1	9	N	1					81
10	217 X	208	-0-	-9	-0-	189	2	19	9	N	17					98
11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	N	12					110
12	248 X	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					110
01	248 X	157	-0-	-91	-0-	149	2	8	9	N	7					117

MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11863 - 16641						
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					67
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					67
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1			1	5	67
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					67
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					67

CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10821 - 15420						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			79
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			79
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			79
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			79
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			79
*08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			79
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			79
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			79
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	5 5		74

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1 8		185
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1			186
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			186
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			186
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5	172 1		19
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			20

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
08	1984 X	555	-0-	-1429	-0-	552	2	3	9	N	3	3 8		-0-
09	1920 X	1	-0-	-1919	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			154
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			154
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			154
11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-			154
12	1054 N	546	-0-	-508	-0-	546	2			N	-0-			154
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			154

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
08	2666 N	1957	-0-	-709	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
09	2580 N	1715	-0-	-865	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
10	2666 N	1999	-0-	-667	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-			-0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
08	310 N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	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													
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 X	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			7
09		127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			7
10		186 X	62	-0-	-124	-0-	62 2		N	-0-			7
11		180 X	76	-0-	-104	-0-	76 2		N	-0-			7
12		186 X	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-			7
01		124 X	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-			7

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054													
08		1178 N	949	-0-	-229	-0-	876 2	73 9	N	66			202
09		1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1045 2	88 9	N	80	173 1		109
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1182 2	122 9	N	111			220
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1030 2	119 9	N	108	192 1		136
12		1178 N	736	-0-	-442	-0-	648 2	88 9	N	80			216
01		1178 N	780	-0-	-398	-0-	739 2	41 9	N	37	192 1		61

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971													
08		16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	14853 2	1617 9	N	1470	1452 1	2 8	376
09		16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	15700 2	1236 9	N	1124	1277 1	1 8	222
10		13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	12552 2	1046 9	N	951	1070 1	2 8	101
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 5	1 8	100
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2718 2	189 9	N	172	77 1		195

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860													
08		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904 2		N	-0-			-0-
09		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221 2		N	-0-			-0-
10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2		N	-0-			-0-
11		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2		N	-0-			-0-
12		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2		N	-0-			-0-
01		5518 X	5510	-0-	-8	-0-	5509 2	1 9	N	1	1 8		-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247													
08		527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2		N	-0-			120
09		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-	1 5		119
10		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-	1 5		118
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		N	-0-			118
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-			118
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			118

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419													
08		15779 X	14806	-0-	-973	-0-	14806 2		N	-0-			1
09		15270 X	4904	-0-	-10366	-0-	4904 2		N	-0-			1
10		19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19876 2	1 9	N	1	1 8		1
11		15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	15826 2	1 9	N	1	1 5	1 8	-0-
12		14880 X	13493	-0-	-1387	-0-	13492 2	1 9	N	1			1
01		18910 X	9463	-0-	-9447	-0-	9463 2		N	-0-			1

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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08		17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	17886 2		N	-0-		1
09		15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15926 2		N	-0-		1
10		12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	12550 2	1 9	N	1	1 8	1
11		14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	14678 2	1 9	N	1	1 8	1
12		17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	17016 2	1 9	N	1	1 8	1
01		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14781 2	3 9	N	3	2 8	2

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2041 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-		-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-		-0-
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
01		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-		-0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
08		2511 X	1842	-0-	-669	-0-	1829 2	13 9	N	12		80
09		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2803 2	20 9	N	18		98
10		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2742 2	17 9	N	15		113
11		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2349 2	14 9	N	13		126
12		2914 X	2317	-0-	-597	-0-	2296 2	21 9	N	19		145
01		2914 X	2173	-0-	-741	-0-	2147 2	26 9	N	24		169

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
08		806 N	663	-0-	-143	-0-	621 2	42 9	N	38		111
09		780 N	612	-0-	-168	-0-	564 2	48 9	N	44	1 8	154
10		651 N	606	-0-	-45	-0-	561 2	45 9	N	41	4 8	191
11		630 N	557	-0-	-73	-0-	518 2	39 9	N	35	179 1	47
12		620 N	574	-0-	-46	-0-	526 2	48 9	N	44		91
01		620 N	546	-0-	-74	-0-	509 2	37 9	N	34		125

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2111 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3172	-0-	72	-0-	3172 2		N	-0-		-0-
11		2910 N	2838	-0-	-72	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
12		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-		-0-
01		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-		-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
08		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4427 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2		N	-0-		-0-
10		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-		-0-
11		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2		N	-0-		-0-
12		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		N	-0-		-0-
*01		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3935 2	2 9	N	2	2 8	-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		-0-
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2	N	-0-		-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2	N	-0-		-0-

BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596		PERF.11680 - 14698	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 201042		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 14266		PERF.14778 - 18105	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2	N	-0-		-0-
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2	N	-0-		-0-
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2	N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158		PERF.11745 - 16925	
08	775 N	594	-0-	-181	-0-	579	2	15 9	N	14	80
09	600 N	400	-0-	-200	-0-	394	2	6 9	N	5	85
10	465 N	344	-0-	-121	-0-	327	2	17 9	N	15	100
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	581	2	17 9	N	15	115
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	966	2	20 9	N	18	133
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	904	2	19 9	N	17	150

COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991		PERF.14736 - 18400	
08	6789 X	3336	-0-	-3453	-0-	3336	2		N	-0-	-0-
09	6570 X	5736	-0-	-834	-0-	5736	2		N	-0-	-0-
10	6789 X	27	-0-	-6762	-0-	27	2		N	-0-	-0-
11	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2		N	-0-	-0-
12	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5997	2	2 9	N	2	1
*01	5921 X	5228	-0-	-693	-0-	5226	2	2 9	N	2	1 5 2 8 -0-

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID -> 201623		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13118 - 18547	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-	41
09	810 N	628	-0-	-182	-0-	628	2		N	-0-	41
10	1116 N	394	-0-	-722	-0-	394	2		N	-0-	41
11	810 N	358	-0-	-452	-0-	358	2		N	-0-	41
12	651 N	403	-0-	-248	-0-	403	2		N	-0-	41
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-	41

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150	
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-	-0-
09	2940 X	2441	-0-	-499	-0-	2441	2		N	-0-	-0-
10	3379 X	2715	-0-	-664	-0-	2715	2		N	-0-	-0-
11	3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2451	2		N	-0-	-0-
12	3379 X	2199	-0-	-1180	-0-	2199	2		N	-0-	-0-
01	3224 X	1642	-0-	-1582	-0-	1642	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												
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
10	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
08	3100 N	3598	-0-	498	498	3598	2			N	-0-	-0-
09	3000 N	3418	-0-	418	916	3418	2			N	-0-	-0-
10	3100 N	2722	-0-	-378	538	2722	2			N	-0-	-0-
11	3001 X	2463	-0-	-538	-0-	2463	2			N	-0-	-0-
12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-	-0-
*01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	N	2	2 8 -0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390												
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-	-0-
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-	-0-
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-	-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-	-0-
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-	-0-
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-	-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
08	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5394	2	73	9	N	66	119
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5378	2	53	9	N	48	166
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5371	2	81	9	N	74	61
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4796	2	57	9	N	52	113
12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4900	2	55	9	N	50	163
*01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4671	2	73	9	N	66	1 8 36

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
08	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	2			N	-0-	101
09	180 N	59	-0-	-121	-0-	59	2			N	-0-	101
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	2	11	9	N	10	111
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	762	2	42	9	N	38	149
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	149
01	434 N	65	-0-	-369	-0-	65	2			N	-0-	149

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
08	961 N	949	-0-	-12	-0-	279	1	670	2	N	-0-	-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	270	1	514	2	N	-0-	-0-
10	930 N	538	-0-	-392	-0-	279	1	259	2	N	-0-	-0-
11	930 N	270	-0-	-660	-0-	270	1			N	-0-	-0-
12	806 N	658	-0-	-148	-0-	279	1	379	2	N	-0-	-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	234	1	919	2	N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
08	1426 N	994	-0-	-432	-0-	994	2			N	-0-	31
09	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1265	2			N	-0-	31
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-	31
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	31
12	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-	31
*01	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-	1 5 30

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-	-0-
09	3030 X	2139	-0-	-891	-0-	2139	2			N	-0-	-0-
10	3224 X	1951	-0-	-1273	-0-	1951	2			N	-0-	-0-
11	3120 X	1738	-0-	-1382	-0-	1738	2			N	-0-	-0-
12	3224 X	1876	-0-	-1348	-0-	1876	2			N	-0-	-0-
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3959	2	2	9	N	2	1 8
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
08	806 N	566	-0-	-240	-0-	566	2			N	-0-	-0-
09	720 N	61	-0-	-659	-0-	61	2			N	-0-	-0-
10	868 N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-	-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	-0-
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
08	6293 X	5093	-0-	-1200	-0-	496	1	4597	2	N	-0-	128
09	5640 X	4540	-0-	-1100	-0-	480	1	4059	2	N	1	129
						1	9					
10	5673 X	5061	-0-	-612	-0-	496	1	4564	2	N	1	130
						1	9					
11	5490 X	4683	-0-	-807	-0-	480	1	4203	2	N	-0-	130
12	5084 X	4721	-0-	-363	-0-	496	1	4223	2	N	2	132
						2	9					
*01	5084 X	4493	-0-	-591	-0-	496	1	3995	2	N	2	1 8
						2	9					133
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2304	2	3	9	N	3	-0-
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-	-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-	-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-	-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-	-0-
*01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1	1 8
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	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																	
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649										COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	14554	PERF.	14630	-	17374
08	2294	X	923	-0-	-1371	-0-	923	2		N	-0-		-0-				
09	2220	X	1286	-0-	-934	-0-	1286	2		N	-0-		-0-				
10	2201	X	1607	-0-	-594	-0-	1607	2		N	-0-		-0-				
11	2130	X	412	-0-	-1718	-0-	412	2		N	-0-		-0-				
12	2201	X	782	-0-	-1419	-0-	782	2		N	-0-		-0-				
01	1612	X	1016	-0-	-596	-0-	1016	2		N	-0-		-0-				

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650										COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.	13190	-	18100
08	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	279	1	2187	2	N	3	72				
09	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	270	1	2328	2	N	1	73				
10	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	279	1	2354	2	N	-0-	73				
11	2550	X	2448	-0-	-102	-0-	270	1	2178	2	N	-0-	73				
12	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	279	1	2116	2	N	-0-	73				
01	2697	X	2274	-0-	-423	-0-	279	1	1995	2	N	-0-	73				

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615										COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	13470	-	18505
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		-0-				
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	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-				

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156										COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13505	-	17707
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-				

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784										COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14186	PERF.	14023	-	16701
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-		-0-				
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		N	-0-		-0-				
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-		-0-				
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		N	-0-		-0-				
12	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2		N	-0-		-0-				
01	4340	X	3918	-0-	-422	-0-	3918	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	120	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	120	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	120	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	120	
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-	120	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	120	

RIETZ TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 211614		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 13695		PERF.13435 - 19005	
08	2294 N	2065	-0-	-229	-0-	2065 2		N	-0-	-0-	
09	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2221 2		N	-0-	-0-	
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-	-0-	
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-	-0-	
12	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2178 2		N	-0-	-0-	
01	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970 2		N	-0-	-0-	

BROWN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 211949		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 14332		PERF.14104 - 20235	
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-	34	
09	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	34	
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-	34	
11	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1390 2	7 9	N	6	40	
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N	-0-	40	
01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		N	-0-	40	

JET		WELL #: 2		RRCID -> 213308		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14832		PERF.14670 - 17221	
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-	-0-	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-	
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-	-0-	
11	540 N	413	-0-	-127	-0-	413 2		N	-0-	-0-	
12	558 N	314	-0-	-244	-0-	314 2		N	-0-	-0-	
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-	-0-	

LUCKY		WELL #: 2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11237 - 15378	
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3706 2	88 9	N	80	1 8	150
09	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1613 2	62 9	N	56		206
10	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1658 2	58 9	N	53	180 1	78
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1646 2	59 9	N	54		132
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	652 2	14 9	N	13		145
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145

UILKIE		WELL #: 1H		RRCID -> 213659		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13569		PERF.13570 - 19330	
08	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1609 2		N	-0-	-0-	
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-	-0-	
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-	-0-	
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-	-0-	
12	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056 2		N	-0-	-0-	
01	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154 2		N	-0-	-0-	

THOMAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214746		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14359 - 19670	
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-	-0-	
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-	-0-	
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-	-0-	
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-	-0-	
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-	-0-	
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2		N	-0-	-0-	-0-
09	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2		N	-0-	-0-	-0-
10	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2		N	-0-	-0-	-0-
11	6960 X	5793	-0-	-1167	-0-	5793	2		N	-0-	-0-	-0-
12	7192 X	1250	-0-	-5942	-0-	1250	2		N	-0-	-0-	-0-
01	7192 X	86	-0-	-7106	-0-	86	2		N	-0-	-0-	-0-
GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 - 19088	
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-	-0-	-0-
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2170 N	1581	-0-	-589	-0-	1581	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-	-0-	-0-
LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186 - 17818	
08	713 N	186	-0-	-527	-0-	186	2		N	-0-	-0-	103
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-	-0-	103
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	103
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-	103
12	589 N	9	-0-	-580	-0-	9	2		N	-0-	-0-	103
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1 9	N	1	-0-	104
WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096 - 17501	
08	7936 X	5741	-0-	-2195	-0-	5741	2		N	-0-	-0-	-0-
09	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2		N	-0-	-0-	-0-
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2		N	-0-	-0-	-0-
11	7320 X	4180	-0-	-3140	-0-	4180	2		N	-0-	-0-	-0-
12	8928 X	5040	-0-	-3888	-0-	5040	2		N	-0-	-0-	-0-
01	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	9487	2	2 9	N	2	1 8	1
SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 - 19696	
08	6076 X	5295	-0-	-781	-0-	992	1	4303 2	N	-0-	-0-	-0-
09	5880 X	5553	-0-	-327	-0-	960	1	4593 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5983 X	5642	-0-	-341	-0-	992	1	4650 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	960	1	5037 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	992	1	5464 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	949	1	5269 2	N	-0-	-0-	-0-
ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.14518 - 16209	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
BRONCO		WELL #:		4	RRCID ->	218442	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14353	PERF.13900 - 17675	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	969	-0-	-351	-0-	969	2		N	-0-	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	776	-0-	-304	-0-	776	2		N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2		N	-0-	-0-	-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169 X	3419	-0-	-2750	-0-	992 1 2427 2	-0-
09	5670 X	4171	-0-	-1499	-0-	960 1 3211 2	-0-
10	5177 X	4996	-0-	-181	-0-	992 1 4004 2	-0-
11	4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766 2	-0-
12	4495 X	3813	-0-	-682	-0-	3813 2	-0-
01	4991 X	3846	-0-	-1145	-0-	3846 2	-0-

LANICEK OL		WELL #:		1WD	RRCID ->	219894	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

RANDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	220422	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

RANGER		WELL #:		3	RRCID ->	221435	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2	N	-0-	
09	990 N	901	-0-	-89	-0-	901 2	N	-0-	
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-	
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-	
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-	
01	992 N	839	-0-	-153	-0-	839 2	N	-0-	

DODIE		WELL #:		1RE	RRCID ->	222130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	638 2	20 9	N	18
09	690 N	374	-0-	-316	-0-	359 2	15 9	N	14
10	682 N	367	-0-	-315	-0-	364 2	3 9	N	3
11	630 N	261	-0-	-369	-0-	260 2	1 9	N	1
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	275 2	13 9	N	12
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	265 2	14 9	N	13

KATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	88 2	2 9	N	2
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-

BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2		N	-0-
10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2		N	-0-
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2		N	-0-
12	4898 X	2863	-0-	-2035	-0-	2863 2		N	-0-
*01	4898 X	4718	-0-	-180	-0-	4716 2	2 9	N	2

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

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865								
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2	88	9	N	80					163
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2	77	9	N	70	182	1			51
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2	94	9	N	85					136
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2	108	9	N	98	190	1			44
12		713 N	293	-0-	-420	-0-	-420	261	2	32	9	N	29					73
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-713					N	-0-					73

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614								
08		3100 N	3712	-0-	612	612	612	3590	2	122	9	N	111	2	8			200
09		3000 N	2533	-0-	-467	145	-467	2296	2	237	9	N	215	372	1	4	8	39
10		1859 N	1714	-0-	-145	-0-	-145	1666	2	48	9	N	44					83
11		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	72	9	N	65	1	8			147
12		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	77	9	N	70	181	1	1	8	35
01		915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	57	9	N	52	6	8			81

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007										TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808								
08		7440 X	7316	-0-	-124	-0-	-124	992	1	6321	2	N	3	3	8			-0-
09		7200 X	6469	-0-	-731	-0-	-731	960	1	5509	2	N	-0-					-0-
10		7440 X	7278	-0-	-162	-0-	-162	992	1	6286	2	N	-0-					-0-
11		7200 X	7007	-0-	-193	-0-	-193	960	1	6047	2	N	-0-					-0-
12		7440 X	7237	-0-	-203	-0-	-203	992	1	6245	2	N	-0-					-0-
01		7316 X	6922	-0-	-394	-0-	-394	915	1	6007	2	N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337								
08		22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-					1
09		19230 X	14029	-0-	-5201	-0-	-5201	14029	2			N	-0-					1
10		21824 X	12766	-0-	-9058	-0-	-9058	12766	2			N	-0-					1
11		22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	-0-	22324	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
12		23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
*01		22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	-0-	22356	2	2	9	N	2	1	8			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548 - 20299	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5735 X	4739	-0-	-996	-0-	992	1	3747	2	N	-0-	-0-
09	4770 X	3972	-0-	-798	-0-	960	1	3012	2	N	-0-	-0-
10	4929 X	4486	-0-	-443	-0-	992	1	3494	2	N	-0-	-0-
11	4770 X	1128	-0-	-3642	-0-	395	1	733	2	N	-0-	-0-
12	4743 X	3403	-0-	-1340	-0-	448	1	2955	2	N	-0-	-0-
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	920	1	4501	2	N	-0-	-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #:		1RE	RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9418 - 13351	
08	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1019	2	117	9	N	106	171
09	1230 N	873	-0-	-357	-0-	806	2	67	9	N	61	232
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	988	2	56	9	N	51	106
11	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	946	2	59	9	N	54	160
12	899 N	441	-0-	-458	-0-	390	2	51	9	N	46	206
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	158

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610 - 19200	
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-	-0-
09	1980 N	1845	-0-	-135	-0-	1845	2			N	-0-	-0-
10	2139 N	1884	-0-	-255	-0-	1880	2	4	9	N	4	8
11	2040 N	1859	-0-	-181	-0-	1859	2			N	-0-	-0-
12	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-	-0-
*01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2866	2	2	9	N	2	8

STANTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12841 - 15946	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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	
08	9300 X	9232	-0-	-68	-0-	9232	2			N	-0-	-0-
09	8880 X	8149	-0-	-731	-0-	8149	2			N	-0-	-0-
10	9145 X	6783	-0-	-2362	-0-	6783	2			N	-0-	-0-
11	8940 X	5299	-0-	-3641	-0-	5299	2			N	-0-	-0-
12	9238 X	6275	-0-	-2963	-0-	6275	2			N	-0-	-0-
01	9238 X	7346	-0-	-1892	-0-	7346	2			N	-0-	-0-

HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696 - 19883	
08	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	992	1	5520	2	N	3	3 8
09	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	960	1	5275	2	N	-0-	-0-
10	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	992	1	5376	2	N	-0-	-0-
11	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	960	1	5217	2	N	-0-	-0-
12	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	992	1	5359	2	N	-0-	-0-
01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	920	1	5347	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6417 X	6032	-0-	-385	-0-	-0-	992 1	5040 2	N	-0-			-0-
09		6210 X	5219	-0-	-991	-0-	-0-	960 1	4259 2	N	-0-			-0-
10		6417 X	4954	-0-	-1463	-0-	-0-	992 1	3962 2	N	-0-			-0-
11		6060 X	4944	-0-	-1116	-0-	-0-	960 1	3984 2	N	-0-			-0-
12		6200 X	5236	-0-	-964	-0-	-0-	992 1	4244 2	N	-0-			-0-
*01		6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	-0-	920 1	4023 2	N	2	2	8	-0-
								2	9					
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050														
08		2139 N	1607	-0-	-532	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			141
09		2070 N	1349	-0-	-721	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			141
10		2077 N	1418	-0-	-659	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			141
11		1560 N	1361	-0-	-199	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			141
12		1395 N	643	-0-	-752	-0-	-0-	640 2	3 9	N	3			144
01		1426 N	515	-0-	-911	-0-	-0-	515 2		N	-0-			144
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
08		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	-0-	6218 2		N	-0-			-0-
09		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	-0-	6058 2		N	-0-			-0-
10		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	-0-	6515 2		N	-0-			-0-
11		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	-0-	6351 2		N	-0-			-0-
12		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	-0-	6577 2		N	-0-			-0-
01		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	-0-	6495 2		N	-0-			-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090														
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			1
09		1200 N	1067	-0-	-133	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			1
10		1395 N	860	-0-	-535	-0-	-0-	860 2		N	-0-	1 5		-0-
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
08		10881 X	10658	-0-	-223	-0-	-0-	992 1	9662 2	N	4	4 8		-0-
								4	9					
09		10860 X	10291	-0-	-569	-0-	-0-	960 1	9331 2	N	-0-			-0-
10		11222 X	10534	-0-	-688	-0-	-0-	992 1	9542 2	N	-0-			-0-
11		10860 X	10149	-0-	-711	-0-	-0-	960 1	9189 2	N	-0-			-0-
12		10788 X	7849	-0-	-2939	-0-	-0-	992 1	6857 2	N	-0-			-0-
*01		10664 X	6824	-0-	-3840	-0-	-0-	765 1	6059 2	N	-0-			-0-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075														
08		651 N	353	-0-	-298	-0-	-0-	353 2		N	-0-			166
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			166
10		496 N	291	-0-	-205	-0-	-0-	291 2		N	-0-			166
11		330 N	291	-0-	-39	-0-	-0-	291 2		N	-0-			166
12		279 N	150	-0-	-129	-0-	-0-	150 2		N	-0-			166
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	418 2	6 9	N	5	5 5		166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WELL #: 2H RRCID -> 243801		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14054		PERF.13870 - 20323		CNTY: LEE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	992 1	9409 2	N	3	3	8	-0-	
09	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	960 1	7729 2	N	-0-			-0-	
10	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	992 1	7342 2	N	-0-			-0-	
11	8670 X	7856	-0-	-814	-0-	960 1	6896 2	N	-0-			-0-	
12	8959 X	7945	-0-	-1014	-0-	992 1	6953 2	N	-0-			-0-	
*01	8959 X	7439	-0-	-1520	-0-	920 1	6517 2	N	2	2	8	-0-	

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 244593		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 13952		PERF.13758 - 18354					
08	8866 X	8672	-0-	-194	-0-	992 1	7677 2	N	3	3	8	-0-	
09	8490 X	8300	-0-	-190	-0-	960 1	7340 2	N	-0-			-0-	
10	8587 X	8297	-0-	-290	-0-	992 1	7305 2	N	-0-			-0-	
11	8400 X	7782	-0-	-618	-0-	960 1	6822 2	N	-0-			-0-	
12	8680 X	7379	-0-	-1301	-0-	992 1	6387 2	N	-0-			-0-	
*01	8680 X	8409	-0-	-271	-0-	921 1	7485 2	N	3	3	8	-0-	

HURST-BAY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 246965		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 14698		PERF.14416 - 22107					
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-			-0-	
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		N	-0-			-0-	
10	3565 X	3330	-0-	-235	-0-	3330 2		N	-0-			-0-	
11	3450 X	3186	-0-	-264	-0-	3186 2		N	-0-			-0-	
12	3565 X	2636	-0-	-929	-0-	2636 2		N	-0-			-0-	
01	3379 X	2290	-0-	-1089	-0-	2290 2		N	-0-			-0-	

FIFE UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 248049		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13859		PERF.13732 - 18929					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PATTERSON UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 249387		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12440 - 17220					
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			36	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			36	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			36	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			36	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29 2	2 9	N	2			38	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26 2	6 9	N	5			43	

JET UNIT		WELL #: 3 RRCID -> 249822		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 16167		PERF.14834 - 16095					
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-	
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	883 2		N	-0-			-0-	
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 2		N	-0-			-0-	
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	746 2		N	-0-			-0-	
12	899 N	803	-0-	-96	-0-	803 2		N	-0-			-0-	
01	837 N	686	-0-	-151	-0-	686 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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3946 2	1 9	N	1	1 5	27
09		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6579 2	1 9	N	1		28
10		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3591 2	6 9	N	5		33
11		3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2668 2		N	-0-		33
12		3162 X	1709	-0-	-1453	-0-	1709 2		N	-0-		33
01		3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2289 2	1 9	N	1		34

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
08		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
10		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
12		1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
08		16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	992 1	15015 2	N	2	2 8	-0-
09		15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	960 1	14549 2	N	-0-		-0-
10		16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	992 1	15028 2	N	-0-		-0-
11		15480 X	15150	-0-	-330	-0-	960 1	14190 2	N	-0-		-0-
12		16027 X	15457	-0-	-570	-0-	992 1	14465 2	N	-0-		-0-
*01		16027 X	15474	-0-	-553	-0-	920 1	14553 2	N	1	1 8	-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
08		434 N	202	-0-	-232	-0-	191 2	11 9	N	10		103
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	399 2	14 9	N	13		116
10		372 N	248	-0-	-124	-0-	227 2	21 9	N	19		135
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	534 2	22 9	N	20		155
12		434 N	141	-0-	-293	-0-	137 2	4 9	N	4		159
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	578 2	45 9	N	41		200

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770															
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	
08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1662	2	N	-0-			-0-	
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654	2	N	-0-			-0-	
10		1674 N	1610	-0-	-64	-0-		1610	2	N	-0-			-0-	
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1647	2	N	-0-			-0-	
12		1705 N	1645	-0-	-60	-0-		1645	2	N	-0-			-0-	
*01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		1783	2	N	2	9	2	8	-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188		
09		3000 N	10154	-0-	7154	7154		8956	2	N	1089	1075	1	1	8	201
10		3100 N	12990	-0-	9890	17044		11540	2	N	1318	1267	1	5	8	247
11		3000 N	11374	-0-	8374	25418		10055	2	N	1199	1071	1	4	8	371
12		31134 X	5716	-0-	-25418	-0-		5053	2	N	603	890	1	1	8	83
01		1581 X	709	-0-	-872	-0-		628	2	N	74	1	8			156

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520																
08		3038 X	2353	-0-	-685	-0-		2148	2	N	186	175	1	38	8	163
09		2940 X	1753	-0-	-1187	-0-		1662	2	N	83	176	1			70
10		2697 X	2164	-0-	-533	-0-		1993	2	N	155					225
11		2610 X	1828	-0-	-782	-0-		1737	2	N	83	174	1			134
12		2697 X	1445	-0-	-1252	-0-		1334	2	N	101					235
*01		2356 X	451	-0-	-1905	-0-		436	2	N	14	179	1	1	8	69

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	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													
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	2226	-0-	-1091	-0-	496	1	1691	2	N	35		70
						39	9						
09	3150 X	2166	-0-	-984	-0-	480	1	1617	2	N	63		133
						69	9						
10	3255 X	1926	-0-	-1329	-0-	496	1	1368	2	N	56		189
						62	9						
11	2910 X	1351	-0-	-1559	-0-	368	1	910	2	N	66	180 1	75
						73	9						
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		75
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		75

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424													
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 1	27
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		27

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962													
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-		52
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-		52
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-		52
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-		52
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		52
01	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-		52

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040													
08	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	465	1	5899	2	N	780	767 1 11 8	199
						858	9						
09	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	450	1	5519	2	N	691	753 1 4 8	133
						760	9						
10	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	465	1	5511	2	N	686	575 1	244
						755	9						
11	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	450	1	4805	2	N	616	751 1 5 8	104
						678	9						
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	465	1	4673	2	N	645	564 1	185
						710	9						
*01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	465	1	4622	2	N	645	565 1 9 8	256
						710	9						

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552													
08	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	13225	2	208	9	N	189	181 1	133
09	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	12396	2	190	9	N	173	174 1	132
10	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	12489	2	210	9	N	191	182 1	141
11	11880 X	11638	-0-	-242	-0-	11416	2	222	9	N	202	181 1 1 8	161
12	12276 X	5630	-0-	-6646	-0-	5530	2	100	9	N	91	164 1	88
01	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	4	62 1	30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6479 X	5101	-0-	-1378	-0-		5 1	4730 2	Y	323	321 1	1 8	6		
09	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-		11 4	355 9							
10	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-		6 1	4632 2	Y	369	370 1		5		
11	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-		9 4	406 9							
*12	4619 X	3710	-0-	-909	-0-		4353 2	383 9	Y	348	344 1	1 8	8		
01	4619 X	1450	-0-	-3169	-0-		10 1	4935 2	Y	465	465 1		8		
							9 4	512 9							
							7 1	2982 2	Y	650	645 1	1 8	12		
							6 4	715 9							
							3 1	1337 2	Y	96	77 1	13 8	18		
							4 4	106 9							
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 10758 - 15473															
08	47709 X	44668	-0-	-3041	-0-		43133 2	1535 9	N	1395	1269 1	3 8	314		
09	43860 X	42505	-0-	-1355	-0-		41044 2	1461 9	N	1328	1454 1	1 8	187		
10	45322 X	42987	-0-	-2335	-0-		41482 2	1505 9	N	1368	1429 1	1 8	125		
11	43800 X	41580	-0-	-2220	-0-		40077 2	1503 9	N	1366	1196 1	1 8	294		
12	45260 X	42587	-0-	-2673	-0-		41014 2	1573 9	N	1430	1463 1	1 8	260		
01	44671 X	42000	-0-	-2671	-0-		40485 2	1515 9	N	1377	1213 1	5 8	419		
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 10696 - 14550															
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-		330 2	1 9	N	1			128		
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 2		N	-0-			128		
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2		N	-0-			128		
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322 2		N	-0-			128		
12	310 N	133	-0-	-177	-0-		133 2		N	-0-			128		
01	310 N	72	-0-	-238	-0-		72 2		N	-0-			128		
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 11600 - 14444															
08	62 N	38	-0-	-24	-0-		38 2		N	-0-			21		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-			21		
10	93 N	38	-0-	-55	-0-		38 2		N	-0-			21		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-			21		
12	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 2		N	-0-			21		
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N	-0-			21		
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655															
08	372 N	168	-0-	-204	-0-		168 2		N	-0-			-0-		
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 2		N	-0-			-0-		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2		N	-0-			-0-		
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-			-0-		
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-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														
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			176
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			176
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	N	7			183
11	766 X	766	-0-	-0-	-0-	746	2	20	9	N	18			201
12	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1085	2	39	9	N	35	175	1	61
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	N	27			88

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512														
08	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	16670	2	1005	9	N	914	742	1	288
09	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	17545	2	946	9	N	860	960	1	186
10	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	17213	2	935	9	N	850	776	1	258
11	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	21656	2	998	9	N	907	954	1	206
12	19096 X	8541	-0-	-10555	-0-	8099	2	442	9	N	402	578	1	29
01	19096 X	3871	-0-	-15225	-0-	3675	2	196	9	N	178	1	8	206

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514														
08	14787 X	8719	-0-	-6068	-0-	956	1	7488	2	N	250	229	1	146
						275	9							
09	13650 X	9075	-0-	-4575	-0-	1227	1	7420	2	N	389	390	1	144
						428	9							
10	14105 X	9491	-0-	-4614	-0-	1100	1	7721	2	N	609	573	1	180
						670	9							
11	13650 X	10866	-0-	-2784	-0-	1127	1	9113	2	N	569	610	1	137
						626	9					2	8	
12	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	1179	1	13423	2	N	608	605	1	140
						669	9							
*01	9486 X	9476	-0-	-10	-0-	744	1	8092	2	N	582	579	1	140
						640	9					3	8	

TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
08	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	18766	2	1048	9	N	953	805	1	311
09	17580 X	14375	-0-	-3205	-0-	13531	2	844	9	N	767	799	1	278
10	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	65	228	1	114
11	19170 X	4660	-0-	-14510	-0-	4199	2	461	9	N	419	188	1	339
12	19809 X	3796	-0-	-16013	-0-	2930	2	866	9	N	787	956	1	170
*01	19809 X	4795	-0-	-15014	-0-	4021	2	774	9	N	704	582	1	273
												19	8	

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MCMAHAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287648		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10957 - 15301						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
08	19313 X	13285	-0-	-6028	-0-	11930	2	1355	9	N	1232	1122	1	1	8	289
09	18690 X	12155	-0-	-6535	-0-	10974	2	1181	9	N	1074	1148	1	1	8	214
10	19313 X	13162	-0-	-6151	-0-	11840	2	1322	9	N	1202	1174	1	2	8	240
11	15870 X	12571	-0-	-3299	-0-	11398	2	1173	9	N	1066	1156	1	5	8	145
12	14012 X	6029	-0-	-7983	-0-	5446	2	583	9	N	530	585	1	1	8	89
01	13299 X	3582	-0-	-9717	-0-	3196	2	386	9	N	351	258	1	1	8	181

MCMAHAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287649		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11103 - 14908						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
08	15097 X	8003	-0-	-7094	-0-	7488	2	515	9	N	468	554	1			87
09	14610 X	6888	-0-	-7722	-0-	6424	2	464	9	N	422	364	1			145
10	15097 X	6780	-0-	-8317	-0-	6224	2	556	9	N	505	564	1	1	8	85
11	10020 X	8970	-0-	-1050	-0-	8504	2	466	9	N	424	357	1	1	8	151
12	8959 X	3983	-0-	-4976	-0-	3717	2	266	9	N	242	192	1			201
01	7998 X	3386	-0-	-4612	-0-	3291	2	95	9	N	86	190	1			97

ELMS-RICKS		WELL #: 2		RRCID -> 287663		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12100 - 17543						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
08	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	775	1	5962	2	N	227	192	1	1	8	174
09	7230 X	6624	-0-	-606	-0-	751	1	5640	2	N	212	192	1	1	8	193
10	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	769	1	6584	2	N	216	191	1	2	8	216
11	7230 X	6387	-0-	-843	-0-	750	1	5410	2	N	206	381	1			41
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	765	1	6122	2	N	228	183	1	2	8	84
01	7595 X	6859	-0-	-736	-0-	678	1	5940	2	N	219	195	1	6	8	102

ELMS-RICKS		WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12102 - 17909						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
08	6665 X	5819	-0-	-846	-0-	483	1	5101	2	N	214	360	1	2	8	51
09	5940 X	4940	-0-	-1000	-0-	468	1	4292	2	N	164	1	8			214
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	480	1	5293	2	N	188	182	1	2	8	218
11	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	468	1	5119	2	N	167	187	1			198
12	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	477	1	5287	2	N	176	195	1	2	8	177
01	5983 X	5600	-0-	-383	-0-	423	1	4990	2	N	170	182	1	5	8	160

NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287769		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11974 - 17039						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	36	2	9	9	N	8	1	8			122
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	124	2	6	9	N	5					127
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	94	2	8	9	N	7	2	8			132
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	N	4	1	8			135
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	99	2	91	9	N	83					218
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	2	91	9	N	83	191	1			110

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	17515 X	13563	-0-	-3952	-0-	12946 2	617 9	Y	561	635 1	5 8	288		
09	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	11939 2	572 9	Y	520	407 1	3 8	398		
10	14508 X	11759	-0-	-2749	-0-	11326 2	433 9	Y	394	473 1	2 8	317		
11	14040 X	9136	-0-	-4904	-0-	8749 2	387 9	Y	352	444 1	2 8	223		
12	15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	15282 2	581 9	Y	528	431 1		320		
*01	13578 X	12943	-0-	-635	-0-	12360 2	583 9	Y	530	574 1	2 8	274		

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
08	37293 X	29835	-0-	-7458	-0-	29205 2	630 9	Y	573	711 1		270		
09	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	20208 2	426 9	Y	387	248 1		409		
10	32426 X	28318	-0-	-4108	-0-	27815 2	503 9	Y	457	580 1		286		
11	31380 X	18104	-0-	-13276	-0-	17729 2	375 9	Y	341	339 1		288		
12	34249 X	34249	-0-	-0-	-0-	33533 2	716 9	Y	651	478 1		461		
01	29822 X	15442	-0-	-14380	-0-	15045 2	397 9	Y	361	385 1		437		

SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871														
08	20646 X	20076	-0-	-570	-0-	16985 2	3091 9	N	2810	2982 1	1 8	263		
09	21450 X	11915	-0-	-9535	-0-	9964 2	1951 9	N	1774	1762 1		275		
10	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	217 1	19415 2	N	3192	3166 1	1 8	300		
11	21450 X	15885	-0-	-5565	-0-	3511 9	261 1	N	2374	2107 1		567		
12	21049 X	14691	-0-	-6358	-0-	2611 9	12069 2	N	2384	2421 1	1 8	529		
01	22165 X	4415	-0-	-17750	-0-	3488 2	927 9	N	843	1229 1	3 8	140		

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	42			105		
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	12			117		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	180 1	21 9	N	19			136		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 9	N	6	92 1		50		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			69		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			69		

LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691														
08	9145 X	7227	-0-	-1918	-0-	6583 2	644 9	N	585	574 1	1 8	220		
09	8850 X	7270	-0-	-1580	-0-	6720 2	550 9	N	500	565 1	2 8	153		
10	9145 X	7055	-0-	-2090	-0-	6525 2	530 9	N	482	379 1	4 8	252		
11	6990 X	6502	-0-	-488	-0-	5964 2	538 9	N	489	572 1	1 8	168		
12	7502 X	3267	-0-	-4235	-0-	2985 2	282 9	N	256	194 1	2 8	228		
01	7502 X	2800	-0-	-4702	-0-	2626 2	174 9	N	158	1 8		385		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		9300 X	8383	-0-	-917	-0-	7429	2	954	9	N	867	891	1		176
09		9000 X	8383	-0-	-617	-0-	7403	2	980	9	N	891	886	1	1 8	180
10		8246 X	5626	-0-	-2620	-0-	4698	2	928	9	N	844	882	1		142
11		8100 X	7261	-0-	-839	-0-	6357	2	904	9	N	822	712	1		252
12		8649 X	5302	-0-	-3347	-0-	4513	2	789	9	N	717	725	1		244
01		8649 X	6231	-0-	-2418	-0-	5330	2	901	9	N	819	905	1		158

LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788																
08		23529 X	13967	-0-	-9562	-0-	13052	2	915	9	N	832	1394	1	6 8	58
09		22650 X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-	15	1		43
10		23405 X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-				43
11		22650 X	14928	-0-	-7722	-0-	13410	2	1518	9	N	1380	1166	1	38 8	219
12		25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	23633	2	1818	9	N	1653	1598	1		274
*01		23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	22221	2	1634	9	N	1485	1548	1	3 8	208

HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913																
08		26815 X	16703	-0-	-10112	-0-	16307	2	396	9	N	360	664	1	1 8	157
09		26460 X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	-0-	19	1		138
10		27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-				138
11		26460 X	17545	-0-	-8915	-0-	16976	2	569	9	N	517	412	1		243
12		28422 X	28422	-0-	-0-	-0-	27365	2	1057	9	N	961	845	1		359
*01		23320 X	23320	-0-	-0-	-0-	22316	2	1004	9	N	913	769	1	26 8	477

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951																
08		3410 X	59	-0-	-3351	-0-	59	2			N	-0-				131
09		3300 X	95	-0-	-3205	-0-	95	2			N	-0-				131
10		669 X	669	-0-	-0-	-0-	649	2	20	9	N	18				149
11		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1320	2	80	9	N	73				222
12		93 X	24	-0-	-69	-0-	23	2	1	9	N	1	149	1		74
01		682 X	60	-0-	-622	-0-	60	2			N	-0-				74

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																
08		14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	12158	2	1944	9	N	1767	1938	1	2 8	212
09		13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	11399	2	1833	9	N	1666	1554	1	1 8	323
10		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	11279	2	1923	9	N	1748	1890	1	2 8	179
11		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	11222	2	1895	9	N	1723	1401	1		501
12		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	10211	2	1738	9	N	1580	1573	1	2 8	506
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	534	1	5 8	121

KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428																
08		19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	17207	2	360	4	N	1340	1190	1		215
09		17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	1474	9								
10		18445 X	11404	-0-	-7041	-0-	16194	2	66	4	N	1396	1381	1		230
11		18420 X	11877	-0-	-6543	-0-	1536	9								
12		19034 X	17013	-0-	-2021	-0-	236	1	10174	2	N	893	811	1	5 8	307
*01		19034 X	12689	-0-	-6345	-0-	12	4	982	9						
							205	1	10359	2	N	1160	1092	1	9 8	366
							37	4	1276	9						
							268	1	14778	2	N	1764	1683	1		447
							27	4	1940	9						
							208	1	11003	2	N	1336	1378	1	24 8	381
							8	4	1470	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	18441 X	18441	-0-	-0-	-0-	16586 2	347 4	N	1371	1220 1	3 8	238		
						1508 9								
09	17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	16126 2	66 4	N	1441	1361 1		318		
						1585 9								
10	18941 X	15713	-0-	-3228	-0-	323 1	13954 2	N	1290	1194 1		414		
						17 4	1419 9							
11	18330 X	16829	-0-	-1501	-0-	286 1	14501 2	N	1810	1794 1		430		
						51 4	1991 9							
12	18941 X	13996	-0-	-4945	-0-	220 1	12147 2	N	1461	1438 1		453		
						22 4	1607 9							
01	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	325 1	17185 2	N	2434	2688 1		199		
						12 4	2677 9							
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
08	11098 X	10160	-0-	-938	-0-	9339 2	821 9	N	746	561 1	2 8	275		
09	10440 X	8935	-0-	-1505	-0-	8234 2	701 9	N	637	717 1	2 8	193		
10	10602 X	9666	-0-	-936	-0-	8962 2	704 9	N	640	699 1	2 8	132		
11	9840 X	8975	-0-	-865	-0-	8317 2	658 9	N	598	541 1	2 8	187		
12	10168 X	8868	-0-	-1300	-0-	8207 2	661 9	N	601	538 1		250		
*01	10168 X	7287	-0-	-2881	-0-	6731 2	556 9	N	505	708 1	3 8	44		
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
08	58156 X	42204	-0-	-15952	-0-	399 1	39732 2	N	1768	1823 1	11 8	163		
						128 4	1945 9							
09	56280 X	39377	-0-	-16903	-0-	284 1	37226 2	N	1657	1478 1	5 8	337		
						44 4	1823 9							
10	58156 X	40311	-0-	-17845	-0-	301 1	37922 2	N	1898	1949 1	4 8	282		
						2088 9								
11	48780 X	39015	-0-	-9765	-0-	240 1	36598 2	N	1979	1875 1	6 8	380		
						2177 9								
12	47771 X	39415	-0-	-8356	-0-	2222 1	35240 2	N	1738	1697 1		421		
						41 4	1912 9							
*01	42191 X	39327	-0-	-2864	-0-	2340 1	33865 2	N	1758	1895 1	8 8	276		
						1188 4	1934 9							
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
08	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	279 1	10480 2	N	2088	2171 1	1 8	234		
						2297 9								
09	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	270 1	9403 2	N	1965	1597 1		602		
						2162 9								
10	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	279 1	10058 2	N	1934	2128 1	1 8	407		
						2127 9								
11	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	270 1	8362 2	N	1610	1623 1		394		
						1771 9								
12	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	279 1	7735 2	N	1358	1450 1	1 8	301		
						1494 9								
01	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	279 1	7736 2	N	1470	1080 1	2 8	689		
						1617 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) 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	
08	38719 X	28502	-0-	-10217	-0-	220	1 26150	2	N	1862	1987	1	3 8	169
						84	4 2048	9						
09	37470 X	19769	-0-	-17701	-0-	106	1 18475	2	N	1060	913	1	4 8	312
						22	4 1166	9						
10	32519 X	24879	-0-	-7640	-0-	184	1 23038	2	N	1506	1659	1	6 8	153
						1657	9							
11	28980 X	23486	-0-	-5494	-0-	150	1 21484	2	N	1684	1477	1	5 8	355
						1852	9							
12	29853 X	23752	-0-	-6101	-0-	1649	1 20227	2	N	1684	1699	1		340
						24	4 1852	9						
*01	28489 X	23945	-0-	-4544	-0-	1667	1 19666	2	N	1747	1886	1	3 8	198
						690	4 1922	9						

RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
08	45570 X	39168	-0-	-6402	-0-	36840	2 770	4	N	1416	1310	1		321
						1558	9							
09	42810 X	37217	-0-	-5593	-0-	35569	2 140	4	N	1371	1321	1		371
						1508	9							
10	44237 X	5642	-0-	-38595	-0-	5399	2 6	4	N	215	479	1		107
						237	9							
11	42810 X	76	-0-	-42734	-0-	2	2 74	9	N	67	4	1		170
12	39153 X	11687	-0-	-27466	-0-	10808	2 17	4	N	784	290	1		664
						862	9							
01	39153 X	31104	-0-	-8049	-0-	28899	2 17	4	N	1989	2366	1		287
						2188	9							

CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
08	40424 X	31457	-0-	-8967	-0-	29019	2 594	4	N	1676	1474	1	6 8	421
						1844	9							
09	39210 X	24857	-0-	-14353	-0-	23065	2 87	4	N	1550	1429	1	5 8	537
						1705	9							
10	40517 X	7014	-0-	-33503	-0-	6575	2 6	4	N	394	636	1	2 8	293
						433	9							
11	39210 X	32537	-0-	-6673	-0-	30196	2 88	4	N	2048	1748	1	3 8	590
						2253	9							
12	31465 X	15162	-0-	-16303	-0-	14539	2 22	4	N	546	764	1		372
						601	9							
*01	31465 X	27969	-0-	-3496	-0-	26085	2 16	4	N	1698	1576	1	43 8	451
						1868	9							

ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312														
08	39370 X	35845	-0-	-3525	-0-	31589	2 4256	9	Y	3869	3661	1		468
09	29204 X	29204	-0-	-0-	-0-	26376	2 2828	9	Y	2571	2675	1		364
10	39432 X	34911	-0-	-4521	-0-	30841	2 14	4	Y	3687	3647	1		404
						4056	9							
11	36960 X	31591	-0-	-5369	-0-	27740	2 3851	9	Y	3501	3565	1	1 8	339
12	38192 X	30841	-0-	-7351	-0-	27161	2 3680	9	Y	3345	3191	1		493
01	35836 X	29872	-0-	-5964	-0-	26220	2 3652	9	Y	3320	3339	1		474

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
08	46345 X	37036	-0-	-9309	-0-	33559 2	3477 9	Y	3161	2959 1	1 8			382
09	30378 X	30378	-0-	-0-	-0-	28092 2	2286 9	Y	2078	2166 1				294
10	39153 X	36907	-0-	-2246	-0-	34031 2	15 4	Y	2601	2609 1	1 8			285
						2861 9								
11	37890 X	33529	-0-	-4361	-0-	30896 2	2633 9	Y	2394	2447 1				232
12	39153 X	34751	-0-	-4402	-0-	31916 2	2835 9	Y	2577	2428 1	1 8			380
01	37045 X	34674	-0-	-2371	-0-	31846 2	2828 9	Y	2571	2583 1	1 8			367

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
08	52204 X	49092	-0-	-3112	-0-	46398 2	2694 9	Y	2449	2330 1	6 8			297
09	39441 X	39441	-0-	-0-	-0-	37591 2	1850 9	Y	1682	1737 1	2 8			240
10	47178 X	47178	-0-	-0-	-0-	44462 2	20 4	Y	2451	2416 1	6 8			269
						2696 9								
11	45182 X	45182	-0-	-0-	-0-	42285 2	2897 9	Y	2634	2644 1				259
12	45539 X	32051	-0-	-13488	-0-	30188 2	1863 9	Y	1694	1694 1	6 8			253
01	45539 X	27411	-0-	-18128	-0-	26423 2	988 9	Y	898	991 1	29 8			131

LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
08	26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	23030 2	138 4	Y	2774	2647 1				273
						3051 9								
09	25993 X	25993	-0-	-0-	-0-	23028 2	117 4	Y	2589	2713 1				149
						2848 9								
10	31806 X	25538	-0-	-6268	-0-	22302 2	120 4	Y	2833	2812 1				170
						3116 9								
11	27450 X	22568	-0-	-4882	-0-	19887 2	172 4	Y	2281	2350 1	1 8			100
						2509 9								
*12	26846 X	19437	-0-	-7409	-0-	15742 2	1733 4	Y	1784	1641 1				243
						1962 9								
01	26846 X	15312	-0-	-11534	-0-	11427 2	2016 4	Y	1699	1563 1	3 8			376
						1869 9								

YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
08	0 W	16985	-0-	16985	547976	2651 1	12143 2	Y	1959	2032 1				151
						36 4	2155 9							
09	0 W	17374	-0-	17374	565350	2574 1	12141 2	Y	2387	2292 1				246
						33 4	2626 9							
10	0 W	17213	-0-	17213	582563	2508 1	12182 2	Y	2268	2438 1				76
						28 4	2495 9							
11	0 W	16096	-0-	16096	598659	2186 1	11508 2	Y	2163	2048 1				191
						23 4	2379 9							
12	0 W	15091	-0-	15091	613750	1718 1	10927 2	Y	2196	2108 1				279
						30 4	2416 9							
*01	628406 X	14656	-0-	-613750	-0-	1826 1	10560 2	Y	2016	2036 1				259
						52 4	2218 9							

MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	42098 X	36295	-0-	-5803	-0-	4558 1 85 4	29022 2 2630 9	Y	2391	2460 1	4 8	199			
09	37555 X	37555	-0-	-0-	-0-	4773 1 82 4	29790 2 2910 9	Y	2645	2574 1	2 8	268			
10	37889 X	37889	-0-	-0-	-0-	4661 1 70 4	30357 2 2801 9	Y	2546	2726 1	4 8	84			
11	35538 X	35538	-0-	-0-	-0-	4055 1 57 4	28819 2 2607 9	Y	2370	2240 1		214			
12	36270 X	33299	-0-	-2971	-0-	2943 1 75 4	27618 2 2663 9	Y	2421	2293 1	6 8	336			
01	36270 X	32045	-0-	-4225	-0-	3108 1 129 4	26233 2 2575 9	Y	2341	2335 1	21 8	321			
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
08	37053 X	37053	-0-	-0-	-0-	1205 1 7 4	29594 2 6247 9	Y	5679	5554 1	13 8	241			
09	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	438 1 16 4	11506 2 2753 9	Y	2503	2648 1	4 8	92			
10	42656 X	35459	-0-	-7197	-0-	867 1 141 4	28164 2 6287 9	Y	5715	5448 1	8 8	351			
11	35850 X	25477	-0-	-10373	-0-	580 1 66 4	20317 2 4514 9	Y	4104	4207 1		248			
12	37045 X	36698	-0-	-347	-0-	1109 1 188 4	29233 2 6168 9	Y	5607	5414 1	10 8	431			
01	37045 X	32496	-0-	-4549	-0-	1077 1 95 4	26362 2 4962 9	Y	4511	4430 1	29 8	483			
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
08	33573 X	21330	-0-	-12243	-0-	2954 1 49 4	16575 2 1752 9	Y	1593	1552 1	11 8	231			
09	29631 X	29631	-0-	-0-	-0-	3873 1 65 4	23590 2 2103 9	Y	1912	1950 1	4 8	189			
10	30256 X	27932	-0-	-2324	-0-	3635 1 51 4	22136 2 2110 9	Y	1918	2002 1	11 8	94			
11	29280 X	26220	-0-	-3060	-0-	3131 1 41 4	20991 2 2057 9	Y	1870	1770 1	1 8	193			
12	30628 X	26212	-0-	-4416	-0-	2596 1 58 4	21536 2 2022 9	Y	1838	1729 1	11 8	291			
01	30628 X	19420	-0-	-11208	-0-	2157 1 78 4	15770 2 1415 9	Y	1286	1275 1	28 8	274			
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369															
08	32984 X	31047	-0-	-1937	-0-	1156 1 7 4	28399 2 1485 9	Y	1350	1316 1	11 8	59			
09	30075 X	30075	-0-	-0-	-0-	1048 1 38 4	27536 2 1453 9	Y	1321	1324 1	4 8	52			
10	33201 X	28650	-0-	-4551	-0-	812 1 132 4	26377 2 1329 9	Y	1208	1176 1	9 8	75			
11	32130 X	28318	-0-	-3812	-0-	746 1 84 4	26127 2 1361 9	Y	1237	1232 1	1 8	79			
12	31930 X	28297	-0-	-3633	-0-	977 1 165 4	25746 2 1409 9	Y	1281	1248 1	9 8	103			
01	31093 X	27363	-0-	-3730	-0-	1021 1 90 4	24974 2 1278 9	Y	1162	1119 1	20 8	126			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995													TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8062 - 11410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08		465 N	278	-0-	-187	-0-	277 2	1 9	N	1			1			
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			1			
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	633 2	1 9	N	1	1 5	1 8	-0-			
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9	N	1	1 5		-0-			
12		527 N	237	-0-	-290	-0-	237 2		N	-0-			-0-			
*01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-			

CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996													TOTAL DEPTH	12491	PERF.	8585 - 12491
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			11			
11		0 N	-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			

PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998													TOTAL DEPTH	11358	PERF.	10893 - 15919
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	51 2	4 9	N	4			56			
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	130 2	25 9	N	23			79			
10		93 N	34	-0-	-59	-0-	30 2	4 9	N	4			83			
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	44 2	6 9	N	5			88			
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			88			
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	89 2	17 9	N	15			103			

RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021													TOTAL DEPTH	12701	PERF.	12565 - 20502
08		39856 X	39856	-0-	-0-	-0-	248 1	35447 2	N	3489	3648 1	18 8	333			
							323 4	3838 9								
09		40980 X	37004	-0-	-3976	-0-	240 1	32752 2	N	3250	3127 1	10 8	446			
							437 4	3575 9								
10		42346 X	36019	-0-	-6327	-0-	260 1	31601 2	N	3182	3312 1	6 8	310			
							658 4	3500 9								
11		40980 X	33079	-0-	-7901	-0-	30 1	29151 2	N	3030	2787 1	10 8	543			
							565 4	3333 9								
12		41974 X	32869	-0-	-9105	-0-	29308 2	219 4	N	3038	3140 1		441			
							3342 9									
*01		39866 X	31216	-0-	-8650	-0-	27786 2	167 4	N	2966	3039 1	17 8	351			
							3263 9									

OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021													TOTAL DEPTH	13098	PERF.	12744 - 20279
08		44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	306 1	43855 2	N	709	682 1	7 8	56			
							44 4	780 9								
09		43453 X	43453	-0-	-0-	-0-	304 1	42374 2	N	693	660 1	7 8	82			
							13 4	762 9								
10		42997 X	42832	-0-	-165	-0-	315 1	41559 2	N	762	802 1	1 8	41			
							120 4	838 9								
11		43530 X	40956	-0-	-2574	-0-	312 1	39816 2	N	732	717 1	1 8	55			
							23 4	805 9								
12		44981 X	39754	-0-	-5227	-0-	308 1	38510 2	N	758	735 1		78			
							102 4	834 9								
01		44981 X	34657	-0-	-10324	-0-	248 1	33258 2	N	863	842 1		99			
							202 4	949 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544			WELL #: 1H		RRCID -> 293664	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 11143	PERF. 11402	- 17953				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	58373 X	50558	-0-	-7815	-0-	929 1 85 4	44690 2 4854 9	Y	4413	4213 1	1 8	460	
09	46531 X	46531	-0-	-0-	-0-	807 1 95 4	41044 2 4585 9	Y	4168	4320 1	1 8	307	
10	54994 X	46163	-0-	-8831	-0-	348 1 58 4	41305 2 4452 9	Y	4047	3734 1	2 8	618	
11	50100 X	43606	-0-	-6494	-0-	454 1 29 4	38881 2 4242 9	Y	3856	3900 1	3 8	571	
12	50778 X	42942	-0-	-7836	-0-	495 1 48 4	38477 2 3922 9	Y	3565	3853 1	1 8	282	
01	50561 X	42490	-0-	-8071	-0-	436 1 46 4	38147 2 3861 9	Y	3510	3173 1	1 8	618	

ROMMEL UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 293759	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 11775	PERF. 11566	- 20119			
08	59396 X	48463	-0-	-10933	-0-	935 1 85 4	44944 2 2499 9	Y	2272	2207 1	1 8	312
09	43912 X	43912	-0-	-0-	-0-	802 1 95 4	40774 2 2241 9	Y	2037	2121 1	1 8	227
10	54932 X	42864	-0-	-12068	-0-	341 1 57 4	40460 2 2006 9	Y	1824	1693 1	1 8	357
11	52650 X	41986	-0-	-10664	-0-	465 1 30 4	39898 2 1593 9	Y	1448	1506 1	2 8	297
12	51708 X	42268	-0-	-9440	-0-	512 1 49 4	39792 2 1915 9	Y	1741	1821 1	1 8	216
01	48453 X	44563	-0-	-3890	-0-	476 1 51 4	41689 2 2347 9	Y	2134	1898 1	1 8	451

LOWERY			WELL #: 1		RRCID -> 293870	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 8986	PERF. 8592	- 8867			
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		1 5		-0-

ROMMEL UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 294056	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 11841	PERF. 11407	- 20360			
08	56947 X	45658	-0-	-11289	-0-	878 1 80 4	42236 2 2464 9	Y	2240	2175 1	1 8	243
09	40368 X	40368	-0-	-0-	-0-	735 1 87 4	37388 2 2158 9	Y	1962	2048 1	1 8	156
10	54219 X	38686	-0-	-15533	-0-	308 1 51 4	36486 2 1841 9	Y	1674	1559 1	2 8	269
11	52470 X	33318	-0-	-19152	-0-	364 1 23 4	31208 2 1723 9	Y	1566	1588 1	2 8	245
12	48856 X	32139	-0-	-16717	-0-	385 1 37 4	29964 2 1753 9	Y	1594	1699 1	1 8	139
01	45663 X	28509	-0-	-17154	-0-	302 1 32 4	26407 2 1768 9	Y	1607	1446 1	1 8	299

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10660 - 14946

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	52142 X	40166	-0-	-11976	-0-	38 1 84 4	2 9	2003	1994 1	4 8	41
09	38846 X	38846	-0-	-0-	-0-	44 1 71 4	2 9	1835	1845 1	1 8	30
10	45849 X	38605	-0-	-7244	-0-	36435 2	2	1973	1949 1	3 8	51
11	42090 X	35256	-0-	-6834	-0-	64 1 61 4	2 9	1804	1819 1		36
*12	43493 X	36062	-0-	-7431	-0-	79 1	2	1908	1900 1	1 8	43
01	40176 X	27846	-0-	-12330	-0-	68 4 59 1 76 4	2 9 9	1388	1383 1	2 8	46

TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10606 - 18915

08	76508 X	67476	-0-	-9032	-0-	58 1 128 4	2 9	9101	9067 1	1 8	120
09	68057 X	68057	-0-	-0-	-0-	71 1 112 4	2 9	8570	8624 1	1 8	65
10	67332 X	66411	-0-	-921	-0-	56989 2	2	8565	8478 1	2 8	150
11	65868 X	65868	-0-	-0-	-0-	110 1 104 4	2 9	8312	8373 1		89
*12	67332 X	63901	-0-	-3431	-0-	129 1	2	7739	7719 1	1 8	108
01	67332 X	44347	-0-	-22985	-0-	111 4 87 1 111 4	2 9 9	5321	5318 1	2 8	109

REDWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 294686 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11385 - 18891

08	33542 X	28834	-0-	-4708	-0-	539 1 49 4	2 9	2135	2064 1	2 8	235
09	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	317 1 37 4	2 9	1738	1828 1	2 8	143
10	31806 X	24790	-0-	-7016	-0-	193 1 32 4	2 9	1552	1441 1	3 8	251
11	35018 X	35018	-0-	-0-	-0-	375 1 24 4	2 9	2250	2161 1	4 8	336
12	34906 X	34906	-0-	-0-	-0-	410 1 40 4	2 9	2309	2459 1	1 8	185
01	35112 X	35112	-0-	-0-	-0-	367 1 39 4	2 9	2336	2099 1	2 8	420

PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952

08	63953 X	52559	-0-	-11394	-0-	50 1 110 4	2 9	2552	2540 1	2 8	37
09	50633 X	50633	-0-	-0-	-0-	58 1 92 4	2 9	2512	2526 1	1 8	22
10	58807 X	49036	-0-	-9771	-0-	46313 2	2	2475	2449 1	1 8	47
11	51210 X	47508	-0-	-3702	-0-	87 1 82 4	2 9	2489	2506 1		30
*12	52545 X	45971	-0-	-6574	-0-	101 1	2	2279	2271 1	2 8	36
01	52545 X	8447	-0-	-44098	-0-	87 4 18 1 23 4	2 9 9	464	483 1	3 8	14

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		69843 X	68542	-0-	-1301	-0-	61 1	60041 2	Y	7551	7522 1	4 8		103
							134 4	8306 9						
09		66122 X	66122	-0-	-0-	-0-	70 1	58072 2	Y	7153	7197 1	1 8		58
							112 4	7868 9						
10		74400 X	65114	-0-	-9286	-0-	57336 2	7778 9	Y	7071	6997 1	3 8		129
11		72000 X	62024	-0-	-9976	-0-	106 1	54393 2	Y	6750	6802 1			77
							100 4	7425 9						
*12		73377 X	63137	-0-	-10240	-0-	131 1	55938 2	Y	6324	6305 1	2 8		94
							112 4	6956 9						
01		68541 X	65221	-0-	-3320	-0-	132 1	58159 2	Y	6147	6100 1	7 8		134
							168 4	6762 9						

REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209														
08		36523 X	36523	-0-	-0-	-0-	684 1	32906 2	Y	2610	2515 1	2 8		280
							62 4	2871 9						
09		35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	631 1	32106 2	Y	2592	2675 1	2 8		195
							75 4	2851 9						
10		35516 X	35516	-0-	-0-	-0-	274 1	32487 2	Y	2463	2276 1	3 8		379
							46 4	2709 9						
11		35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	385 1	33017 2	Y	2249	2288 1	5 8		335
							25 4	2474 9						
12		36859 X	26170	-0-	-10689	-0-	303 1	23566 2	Y	2065	2230 1	2 8		168
							29 4	2272 9						
01		36859 X	27250	-0-	-9609	-0-	279 1	24464 2	Y	2252	2014 1	2 8		404
							30 4	2477 9						

BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774														
08		0 W	40159	-0-	40159	2332290	220 1	34285 2	Y	5140	5093 1	19 8		334
							5654 9							
09		0 W	36603	-0-	36603	2368893	210 1	31326 2	Y	4606	4657 1	5 8		278
							5067 9							
10		2404704 X	35811	-0-	-2368893	-0-	216 1	30631 2	Y	4513	4347 1	8 8		436
							4964 9							
11		41100 X	33450	-0-	-7650	-0-	120 1	28689 2	Y	4219	4331 1			324
							4641 9							
12		40145 X	32807	-0-	-7338	-0-	77 1	28257 2	Y	4065	4034 1	5 8		350
							1 4	4472 9						
01		40145 X	25688	-0-	-14457	-0-	70 1	22229 2	Y	3079	3119 1	16 8		294
							2 4	3387 9						

BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882														
08		55149 X	42469	-0-	-12680	-0-	201 1	36469 2	Y	5272	5241 1	3 8		317
							5799 9							
09		38421 X	38421	-0-	-0-	-0-	195 1	32810 2	Y	4924	4973 1	1 8		267
							5416 9							
10		46562 X	37339	-0-	-9223	-0-	192 1	31875 2	Y	4793	4612 1	2 8		446
							5272 9							
11		44130 X	35943	-0-	-8187	-0-	108 1	30706 2	Y	4663	4782 1			327
							5129 9							
12		42470 X	35762	-0-	-6708	-0-	70 1	30609 2	Y	4619	4568 1	2 8		376
							2 4	5081 9						
01		42470 X	29946	-0-	-12524	-0-	65 1	25941 2	Y	3579	3636 1	6 8		313
							3 4	3937 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
BIGHORN PEAK		WELL #: H 04BH		RRCID -> 295129	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10679	PERF. 10254	- 19380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
08	34162 X	29166 -0- -4996 -0-	88 1 24807 2 Y	80 4 4191 9	3810	3798 1	158				
09	27102 X	27102 -0- -0- -0-	49 1 23471 2 Y	63 4 3519 9	3199	3225 1	132				
10	27990 X	27990 -0- -0- -0-	49 1 23916 2 Y	62 4 3963 9	3603	3524 1	211				
11	25677 X	25677 -0- -0- -0-	47 1 21843 2 Y	46 4 3741 9	3401	3443 1	1 8	168			
12	26164 X	25816 -0- -348 -0-	48 1 21463 2 Y	907 4 3398 9	3089	3038 1	219				
01	26164 X	22946 -0- -3218 -0-	61 1 18567 2 Y	1482 4 2836 9	2578	2637 1	1 8	159			
ZARAGOZA											
		WELL #: H 06ZG		RRCID -> 295190	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 9127	PERF. 9271	- 14210			
08	34162 X	31611 -0- -2551 -0-	30763 2 60 4 N	788 9 1771 9	716	724 1	2 8	266			
09	33060 X	31467 -0- -1593 -0-	30592 2 61 4 N	814 9 1559 9	740	728 1	278				
10	34162 X	29139 -0- -5023 -0-	28299 2 94 4 N	746 9 2340 9	678	539 1	1 8	416			
11	30600 X	30446 -0- -154 -0-	29542 2 59 4 N	845 9 1981 9	768	912 1	1 8	271			
12	32519 X	14894 -0- -17625 -0-	6 1 14420 2 N	49 4 419 9	381	195 1	3 8	454			
01	32519 X	5488 -0- -27031 -0-	6 1 5354 2 N	16 4 112 9	102	347 1	4 8	205			
BUCKY BADGER											
		WELL #: H 02BB		RRCID -> 295191	COMPL. DATE 06/17/2022	TOTAL DEPTH 10103	PERF. 9934	- 17637			
08	32488 X	23644 -0- -8844 -0-	850 1 20980 2 Y	43 4 1771 9	1610	1374 1	25 8	426			
09	19775 X	19775 -0- -0- -0-	802 1 17381 2 Y	33 4 1559 9	1417	1497 1	9 8	337			
10	27536 X	27536 -0- -0- -0-	896 1 24252 2 Y	48 4 2340 9	2127	2212 1	12 8	240			
11	26041 X	26041 -0- -0- -0-	737 1 23274 2 Y	49 4 1981 9	1801	1647 1	17 8	377			
12	23653 X	15304 -0- -8349 -0-	430 1 13680 2 Y	39 4 1155 9	1050	1186 1	6 8	235			
01	26939 X	2811 -0- -24128 -0-	71 1 2501 2 Y	159 4 80 9	73	6 8	302				
BUCKY BADGER UW											
		WELL #: H 04BB		RRCID -> 295199	COMPL. DATE 06/17/2022	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 9769	- 17293			
08	27342 X	20765 -0- -6577 -0-	742 1 18314 2 Y	38 4 1671 9	1519	1300 1	24 8	400			
09	19075 X	19075 -0- -0- -0-	785 1 17024 2 Y	32 4 1234 9	1122	1246 1	8 8	268			
10	27342 X	21217 -0- -6125 -0-	700 1 18947 2 Y	38 4 1532 9	1393	1489 1	12 8	160			
11	22380 X	21644 -0- -736 -0-	622 1 19638 2 Y	41 4 1343 9	1221	1109 1	17 8	255			
12	20770 X	11879 -0- -8891 -0-	338 1 10740 2 Y	31 4 770 9	700	792 1	6 8	157			
01	21204 X	2208 -0- -18996 -0-	56 1 1953 2 Y	124 4 75 9	68	6 8	219				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10880 - 18496															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	40889 X	30401	-0-	-10488	-0-	27 1	26196 2	58 4	4120 9	Y	3745	3730 1	2 8	54	
09	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	29 1	24343 2	47 4	3848 9	Y	3498	3520 1	1 8	31	
10	37758 X	26752	-0-	-11006	-0-	23118 2	3634 9	45 1	23155 2	Y	3304	3269 1	2 8	64	
11	31740 X	27173	-0-	-4567	-0-	42 4	3931 9	53 1	22758 2	Y	3574	3594 1	2 8	44	
*12	32550 X	26178	-0-	-6372	-0-	46 4	3321 9	56 1	24862 2	Y	3019	3012 1	2 8	49	
01	30411 X	28677	-0-	-1734	-0-	72 4	3687 9				3352	3314 1	8 8	79	

MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612														
08	85312 X	65665	-0-	-19647	-0-	61 1	60626 2	135 4	4843 9	Y	4403	4380 1	5 8	66
09	62741 X	62741	-0-	-0-	-0-	70 1	57983 2	112 4	4576 9	Y	4160	4185 1	2 8	39
10	73811 X	61698	-0-	-12113	-0-	57017 2	4681 9	105 1	54034 2	Y	4255	4209 1	2 8	83
11	67110 X	59197	-0-	-7913	-0-	99 4	4959 9	126 1	53923 2	Y	4508	4534 1	2 8	57
*12	69347 X	58473	-0-	-10874	-0-	108 4	4316 9	89 1	39520 2	Y	3924	3914 1	2 8	65
01	65658 X	43388	-0-	-22270	-0-	114 4	3665 9				3332	3262 1	28 8	107

KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928														
08	35061 X	27330	-0-	-7731	-0-	23 1	22958 2	51 4	4298 9	Y	3907	3891 1	2 8	53
09	26798 X	26798	-0-	-0-	-0-	27 1	22423 2	43 4	4305 9	Y	3914	3935 1	1 8	31
10	32953 X	25882	-0-	-7071	-0-	21693 2	4189 9	40 1	20755 2	Y	3808	3769 1	1 8	69
11	29370 X	24828	-0-	-4542	-0-	38 4	3995 9	48 1	20486 2	Y	3632	3660 1	1 8	41
*12	29357 X	24457	-0-	-4900	-0-	41 4	3882 9	41 4	3882 9	Y	3529	3517 1	1 8	52
01	27683 X	15358	-0-	-12325	-0-	30 1	13116 2	38 4	2174 9	Y	1976	1963 1	11 8	54

BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184														
08	37572 X	33037	-0-	-4535	-0-	99 1	27676 2	89 4	5173 9	Y	4703	4695 1	1 8	200
09	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	54 1	25987 2	70 4	4752 9	Y	4320	4336 1	1 8	183
10	31228 X	31228	-0-	-0-	-0-	54 1	26402 2	68 4	4704 9	Y	4276	4203 1	1 8	255
11	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	53 1	24627 2	52 4	4382 9	Y	3984	4037 1	1 8	201
12	29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	54 1	24137 2	1020 4	4397 9	Y	3997	3911 1	2 8	287
01	29543 X	28602	-0-	-941	-0-	74 1	22502 2	1796 4	4230 9	Y	3845	3893 1	2 8	239

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	39029 X	28744	-0-	-10285	-0-	85 1	23949 2	Y	4212	4199 1	173		
						77 4	4633 9						
09	24261 X	24261	-0-	-0-	-0-	43 1	20513 2	Y	3318	3355 1	136		
						55 4	3650 9						
10	26288 X	21418	-0-	-4870	-0-	38 1	18340 2	Y	2721	2697 1	160		
						47 4	2993 9						
11	25440 X	19873	-0-	-5567	-0-	37 1	16963 2	Y	2579	2612 1	127		
						36 4	2837 9						
*12	26288 X	24331	-0-	-1957	-0-	44 1	19758 2	Y	3358	3249 1	236		
						835 4	3694 9						
01	27418 X	27418	-0-	-0-	-0-	69 1	21021 2	Y	4227	4208 1	255		
						1678 4	4650 9						

KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621													
08	72478 X	55126	-0-	-17352	-0-	50 1	49343 2	Y	5112	5094 1	85	3	8
						110 4	5623 9						
09	50824 X	50824	-0-	-0-	-0-	55 1	45586 2	Y	4632	4665 1	52		
						88 4	5095 9						
10	60388 X	48740	-0-	-11648	-0-	43579 2	5161 9	Y	4692	4638 1	103	3	8
11	57360 X	45225	-0-	-12135	-0-	78 1	39933 2	Y	4674	4706 1	71		
						73 4	5141 9						
*12	59086 X	43797	-0-	-15289	-0-	90 1	38692 2	Y	4488	4473 1	83	3	8
						78 4	4937 9						
01	55118 X	41312	-0-	-13806	-0-	82 1	36391 2	Y	4304	4267 1	112	8	8
						105 4	4734 9						

PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513													
08	169818 X	124047	-0-	-45771	-0-	686 1	120547 2	Y	2362	2297 1	248	2	8
						216 4	2598 9						
09	113632 X	113632	-0-	-0-	-0-	594 1	110553 2	Y	2223	2238 1	231	2	8
						40 4	2445 9						
10	154349 X	77268	-0-	-77081	-0-	522 1	74942 2	Y	1546	1535 1	239	3	8
						103 4	1701 9						
11	139650 X	34122	-0-	-105528	-0-	885 1	32435 2	Y	671	750 1	153	7	8
						64 4	738 9						
12	136276 X	82007	-0-	-54269	-0-	994 1	79668 2	Y	989	999 1	140	3	8
						257 4	1088 9						
01	124062 X	86161	-0-	-37901	-0-	1042 1	83889 2	Y	943	917 1	145	21	8
						193 4	1037 9						

KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828													
08	52948 X	40724	-0-	-12224	-0-	36 1	35554 2	Y	4595	4572 1	69	4	8
						79 4	5055 9						
09	38067 X	38067	-0-	-0-	-0-	40 1	32979 2	Y	4532	4555 1	44	2	8
						63 4	4985 9						
10	46097 X	37186	-0-	-8911	-0-	32287 2	4899 9	Y	4454	4406 1	89	3	8
11	41580 X	34488	-0-	-7092	-0-	58 1	29743 2	Y	4211	4244 1	56		
						55 4	4632 9						
*12	42067 X	29948	-0-	-12119	-0-	61 1	26020 2	Y	3468	3461 1	60	3	8
						52 4	3815 9						
01	40734 X	29077	-0-	-11657	-0-	58 1	25758 2	Y	2896	2864 1	80	12	8
						75 4	3186 9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WELL #: H 08RP		RRCID -> 296034	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 12405	PERF.11825 - 20902
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE			COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	BALANCE
08	166160 X	122955 -0- -43205 -0-	676 1 118791 2 Y	213 4 3275 9	2977	2898 1 2 8	293
09	115286 X	115286 -0- -0- -0-	600 1 111645 2 Y	40 4 3001 9	2728	2752 1 2 8	267
10	145731 X	110490 -0- -35241 -0-	742 1 106517 2 Y	147 4 3084 9	2804	2752 1 3 8	316
11	133200 X	86391 -0- -46809 -0-	2228 1 81648 2 Y	162 4 2353 9	2139	2217 1 5 8	233
12	129611 X	91245 -0- -38366 -0-	1091 1 87453 2 Y	282 4 2419 9	2199	2286 1 3 8	143
01	122946 X	89058 -0- -33888 -0-	1063 1 85578 2 Y	197 4 2220 9	2018	2032 1 7 8	122

QUEENS		WELL #: H 01QG		RRCID -> 296047	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL DEPTH 11826	PERF.12021 - 22339
08	57195 X	50986 -0- -6209 -0-	116 1 45352 2 Y	29 4 5489 9	4990	4822 1 18 8	324
09	45237 X	45237 -0- -0- -0-	143 1 42548 2 Y	36 4 2510 9	2282	2508 1 3 8	95
10	54095 X	43783 -0- -10312 -0-	168 1 41081 2 Y	55 4 2479 9	2254	2211 1 6 8	132
11	52350 X	40507 -0- -11843 -0-	151 1 37927 2 Y	35 4 2394 9	2176	2134 1 6 8	168
12	54095 X	39540 -0- -14555 -0-	119 1 37003 2 Y	32 4 2386 9	2169	2201 1 1 8	135
01	50995 X	38182 -0- -12813 -0-	102 1 35728 2 Y	105 4 2247 9	2043	2026 1 2 8	150

GAMBIT MATE		WELL #: H 04QG		RRCID -> 296091	COMPL. DATE 02/14/2023	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12107 - 20965
08	80476 X	59091 -0- -21385 -0-	150 1 58475 2 Y	37 4 429 9	390	508 1	43
09	56494 X	56494 -0- -0- -0-	183 1 54501 2 Y	46 4 1764 9	1604	1568 1	79
10	70587 X	56334 -0- -14253 -0-	222 1 54231 2 Y	73 4 1808 9	1644	1615 1	108
11	68310 X	50878 -0- -17432 -0-	195 1 48936 2 Y	45 4 1702 9	1547	1524 1	131
12	66278 X	55754 -0- -10524 -0-	173 1 53799 2 Y	46 4 1736 9	1578	1600 1	109
01	59086 X	52387 -0- -6699 -0-	144 1 50513 2 Y	148 4 1582 9	1438	1427 1 2 8	118

VOYAGEURS OAK		WELL #: H 03VG		RRCID -> 296130	COMPL. DATE 03/02/2023	TOTAL DEPTH 10690	PERF.10983 - 18051
08	65038 X	53262 -0- -11776 -0-	30 1 46079 2 Y	111 4 7042 9	6402	6431 1 1 8	80
09	44484 X	44484 -0- -0- -0-	147 1 38614 2 Y	44 4 5679 9	5163	5146 1 1 8	96
10	60543 X	45320 -0- -15223 -0-	374 1 38736 2 Y	58 4 6152 9	5593	5592 1 1 8	96
11	58590 X	35607 -0- -22983 -0-	283 1 31651 2 Y	67 4 3606 9	3278	3313 1 1 8	60
12	56668 X	47087 -0- -9581 -0-	362 1 39656 2 Y	43 4 7026 9	6387	6312 1 1 8	134
01	53258 X	42380 -0- -10878 -0-	230 1 36117 2 Y	123 4 5910 9	5373	5310 1 2 8	195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	76911 X	70258	-0-	-6653	-0-	39 1	61039 2	Y	8211	8245 1	4 8	87			
						148 4	9032 9								
09	55588 X	55588	-0-	-0-	-0-	184 1	48355 2	Y	6358	6339 1	4 8	102			
						55 4	6994 9								
10	79205 X	65767	-0-	-13438	-0-	543 1	56300 2	Y	8035	8013 1	6 8	118			
						85 4	8839 9								
11	76650 X	68180	-0-	-8470	-0-	401 1	60467 2	Y	6560	6586 1	10 8	82			
						96 4	7216 9								
12	72199 X	57906	-0-	-14293	-0-	455 1	49803 2	Y	6904	6855 1	2 8	129			
						54 4	7594 9								
01	70246 X	55604	-0-	-14642	-0-	308 1	48472 2	Y	6054	5973 1	3 8	207			
						165 4	6659 9								

VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564															
08	115692 X	109746	-0-	-5946	-0-	65 1	101121 2	Y	7560	7583 1	4 8	79			
						244 4	8316 9								
09	94096 X	94096	-0-	-0-	-0-	332 1	87005 2	Y	6055	6034 1	4 8	96			
						98 4	6661 9								
10	115692 X	105930	-0-	-9762	-0-	937 1	97083 2	Y	7058	7046 1	5 8	103			
						146 4	7764 9								
11	111390 X	67561	-0-	-43829	-0-	553 1	61915 2	Y	4510	4549 1	8 8	56			
						132 4	4961 9								
12	109678 X	98567	-0-	-11111	-0-	823 1	90154 2	Y	6811	6742 1	1 8	124			
						98 4	7492 9								
01	109740 X	89671	-0-	-20069	-0-	522 1	82070 2	Y	6182	6098 1	3 8	205			
						279 4	6800 9								

GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806															
08	78740 X	57799	-0-	-20941	-0-	147 1	57247 2	Y	335	432 1		30			
						36 4	369 9								
09	57675 X	57675	-0-	-0-	-0-	187 1	55927 2	Y	1376	1344 1		62			
						47 4	1514 9								
10	62496 X	55911	-0-	-6585	-0-	222 1	54128 2	Y	1353	1330 1		85			
						73 4	1488 9								
11	59370 X	50245	-0-	-9125	-0-	193 1	48544 2	Y	1331	1308 1		108			
						44 4	1464 9								
12	59613 X	47077	-0-	-12536	-0-	146 1	45425 2	Y	1334	1353 1		89			
						39 4	1467 9								
01	59613 X	43381	-0-	-16232	-0-	119 1	41895 2	Y	1131	1125 1	2 8	93			
						123 4	1244 9								

VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627															
08	63519 X	47321	-0-	-16198	-0-	27 1	42242 2	Y	4500	4523 1	3 8	81			
						102 4	4950 9								
09	40508 X	40508	-0-	-0-	-0-	138 1	36049 2	Y	3891	3873 1	3 8	96			
						41 4	4280 9								
10	56575 X	45807	-0-	-10768	-0-	388 1	40202 2	Y	4688	4677 1	4 8	103			
						60 4	5157 9								
11	52380 X	29338	-0-	-23042	-0-	232 1	25930 2	Y	2837	2864 1	7 8	69			
						55 4	3121 9								
12	51212 X	43255	-0-	-7957	-0-	348 1	38114 2	Y	4320	4274 1	1 8	114			
						41 4	4752 9								
01	47306 X	42971	-0-	-4335	-0-	244 1	38356 2	Y	3855	3802 1	2 8	165			
						130 4	4241 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-		-0-
10	14B DENY	54	-0-	54	75	54	2			N	-0-		-0-
11	14B DENY	3	-0-	3	78	3	2			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-		-0-

MUNSON-OEDING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971													
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-		-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-		-0-
*01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-		-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10546 - 14368													
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530													
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
*01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-

BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426													
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-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-

OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356													
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BOWERS		WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

HAUSMANN		WELL #: 1 RRCID -> 296782 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 12221 PERF. 11428 - 16190															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024																	

RIDGE SIXERS		WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10937 - 21438															
08	228098	X	208127	-0-	-19971	-0-	124	1	191313	2	Y	14753	14808	1	2	8	154
							462	4	16228	9							
09	220740	X	169500	-0-	-51240	-0-	595	1	155899	2	Y	11664	11627	1	3	8	188
							176	4	12830	9							
10	228098	X	200860	-0-	-27238	-0-	1768	1	183216	2	Y	14183	14154	1	4	8	213
							275	4	15601	9							
11	214410	X	122448	-0-	-91962	-0-	996	1	111436	2	Y	8890	8973	1	8	8	122
							237	4	9779	9							
12	207979	X	194439	-0-	-13540	-0-	1631	1	178576	2	Y	12762	12638	1	1	8	245
							194	4	14038	9							
01	208134	X	178472	-0-	-29662	-0-	1048	1	164829	2	Y	10941	10807	1	4	8	375
							560	4	12035	9							

RIDGE OAK		WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 10865 - 21948															
08	187457	X	164546	-0-	-22911	-0-	98	1	151102	2	Y	11801	11820	1	3	8	136
							365	4	12981	9							
09	173970	X	133176	-0-	-40794	-0-	468	1	122795	2	Y	8885	8862	1	3	8	156
							139	4	9774	9							
10	179769	X	163287	-0-	-16482	-0-	1440	1	149246	2	Y	11252	11221	1	5	8	182
							224	4	12377	9							
11	169710	X	101784	-0-	-67926	-0-	831	1	92944	2	Y	7101	7164	1	11	8	108
							198	4	7811	9							
12	165044	X	150555	-0-	-14489	-0-	1260	1	137933	2	Y	10193	10093	1	1	8	207
							150	4	11212	9							
01	164548	X	136686	-0-	-27862	-0-	800	1	125811	2	Y	8771	8660	1	4	8	314
							427	4	9648	9							

BETHANY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	5			-0-

ARMSTRONG-MUNSON UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762															
08		217 X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09		210 X	29	-0-	-181	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10		93 X	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12		31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01		31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
EPHRAIM		WELL #:		1RE	RRCID ->	297116	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	8075 - 11579		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OZARK		WELL #:		H 060B	RRCID ->	297145	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	12890 - 20063			
08	131161	X	96052	-0-	-35109	-0-	641	1	91858	2	Y	3146	3095	1	164
							92	4	3461	9					
09	117090	X	89218	-0-	-27872	-0-	612	1	85279	2	Y	3002	2899	1	267
							25	4	3302	9					
10	111414	X	87350	-0-	-24064	-0-	631	1	83345	2	Y	2849	3036	1	80
							240	4	3134	9					
11	100860	X	79883	-0-	-20977	-0-	597	1	76294	2	Y	2681	2631	1	130
							43	4	2949	9					
12	101525	X	75402	-0-	-26123	-0-	572	1	71706	2	Y	2667	2594	1	203
							190	4	2934	9					
01	96038	X	67667	-0-	-28371	-0-	479	1	64376	2	Y	2202	2203	1	202
							390	4	2422	9					

BYRDE		WELL #:		H 020B	RRCID ->	297160	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	12941 - 21258			
08	254045	X	94704	-0-	-159341	-0-	634	1	90866	2	Y	2830	2802	1	150
							91	4	3113	9					
09	245850	X	88525	-0-	-157325	-0-	611	1	85160	2	Y	2481	2405	1	226
							25	4	2729	9					
10	254045	X	85656	-0-	-168389	-0-	621	1	82036	2	Y	2512	2664	1	74
							236	4	2763	9					
11	100740	X	81778	-0-	-18962	-0-	614	1	78373	2	Y	2496	2446	1	124
							45	4	2746	9					
12	102796	X	87090	-0-	-15706	-0-	664	1	83320	2	Y	2623	2544	1	203
							221	4	2885	9					
01	94705	X	72466	-0-	-22239	-0-	518	1	69515	2	Y	1829	1859	1	173
							421	4	2012	9					

TATER MEMORIAL		WELL #:		H 07TT	RRCID ->	297411	COMPL. DATE	06/30/2023	TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11421 - 16498			
08	143406	X	70884	-0-	-72522	-0-	43	1	65866	2	Y	4378	4367	1	135
							159	4	4816	9					
09	80910	X	60282	-0-	-20628	-0-	219	1	55794	2	Y	3822	3818	1	138
							65	4	4204	9					
10	80631	X	76101	-0-	-4530	-0-	678	1	70228	2	Y	4627	4626	1	137
							105	4	5090	9					
11	72750	X	45304	-0-	-27446	-0-	374	1	41792	2	Y	2772	2810	1	94
							89	4	3049	9					
12	71207	X	68853	-0-	-2354	-0-	579	1	63442	2	Y	4330	4269	1	155
							69	4	4763	9					
01	76105	X	62133	-0-	-13972	-0-	364	1	57304	2	Y	3882	3812	1	223
							195	4	4270	9					

SYLVIA		WELL #:		1	RRCID ->	297482	COMPL. DATE	10/09/1994	TOTAL DEPTH	9079	PERF.	8302 - 9991
08	1550	X	443	-0-	-1107	-0-	443	2		N	-0-	-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
10	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2		N	-0-	-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2		N	-0-	-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10900 - 22228																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		175026 X	107858	-0-	-67168	-0-	63	1	97178	2	Y	9438	9475	1	2	8	116
							235	4	10382	9							
09		120120 X	91793	-0-	-28327	-0-	318	1	83305	2	Y	7342	7319	1	3	8	136
							94	4	8076	9							
10		120125 X	105125	-0-	-15000	-0-	910	1	94332	2	Y	8855	8836	1	4	8	151
							142	4	9741	9							
11		112950 X	68153	-0-	-44797	-0-	547	1	61152	2	Y	5749	5797	1	8	8	95
							130	4	6324	9							
12		110546 X	99033	-0-	-11513	-0-	811	1	88864	2	Y	8419	8335	1	1	8	178
							97	4	9261	9							
01		107849 X	92175	-0-	-15674	-0-	527	1	82840	2	Y	7752	7645	1	4	8	281
							281	4	8527	9							

TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973																	
08		122202 X	41097	-0-	-81105	-0-	25	1	38941	2	Y	1852	1845	1	1	8	70
							94	4	2037	9							
09		52680 X	32431	-0-	-20249	-0-	120	1	30508	2	Y	1606	1610	1	1	8	65
							36	4	1767	9							
10		54436 X	38258	-0-	-16178	-0-	344	1	35596	2	Y	2059	2061	1	1	8	62
							53	4	2265	9							
11		47790 X	24992	-0-	-22798	-0-	208	1	23250	2	Y	1350	1365	1	2	8	45
							49	4	1485	9							
12		44857 X	34995	-0-	-9862	-0-	297	1	32549	2	Y	1922	1896	1			71
							35	4	2114	9							
01		41106 X	31800	-0-	-9306	-0-	187	1	29424	2	Y	1899	1859	1	1	8	110
							100	4	2089	9							

TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833																	
08		136834 X	72410	-0-	-64424	-0-	43	1	66533	2	Y	5157	5144	1	2	8	164
							161	4	5673	9							
09		56617 X	56617	-0-	-0-	-0-	205	1	52033	2	Y	3925	3927	1	3	8	159
							61	4	4318	9							
10		80383 X	70607	-0-	-9776	-0-	622	1	64444	2	Y	4949	4942	1	5	8	161
							97	4	5444	9							
11		73860 X	41470	-0-	-32390	-0-	339	1	37883	2	Y	2879	2919	1	9	8	112
							81	4	3167	9							
12		72726 X	64950	-0-	-7776	-0-	541	1	59295	2	Y	4590	4522	1	1	8	179
							65	4	5049	9							
01		72416 X	57908	-0-	-14508	-0-	338	1	53076	2	Y	3922	3849	1	4	8	248
							180	4	4314	9							

PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777																	
08		SHUT IN	183053	-0-	183053	1373333	13	1	168430	2	Y	13278	13426	1	6	8	210
							4	4	14606	9							
09		SHUT IN	144692	-0-	144692	1518025	61	1	134075	2	Y	9579	9484	1	5	8	300
							19	4	10537	9							
10		1683938 X	165913	-0-	-1518025	-0-	694	1	152354	2	Y	11329	11144	1	9	8	476
							403	4	12462	9							
11		249150 X	82337	-0-	-166813	-0-	688	1	75041	2	Y	5825	6191	1	6	8	104
							200	4	6408	9							
12		257455 X	153232	-0-	-104223	-0-	871	1	141197	2	Y	10120	10153	1	1	8	70
							32	4	11132	9							
01		257455 X	128648	-0-	-128807	-0-	881	1	116948	2	Y	8271	8116	1	3	8	222
							1721	4	9098	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	201445	-0-	201445	1594221	14	1	184291	2	Y	15578	15764	1	5 8	191
09	SHUT IN	159089	-0-	159089	1753310	4	4	17136	9	Y	11408	11295	1	4 8	300
10	1936718 X	183408	-0-	-1753310	-0-	67	1	146452	2	Y	13618	13358	1	7 8	553
11	263970 X	92158	-0-	-171812	-0-	21	4	12549	9	Y	7477	7910	1	5 8	115
12	272769 X	156108	-0-	-116661	-0-	762	1	167224	2	Y	11633	11681	1	1 8	66
*01	272769 X	128743	-0-	-144026	-0-	442	4	14980	9	Y	9359	9197	1	2 8	226
						761	1	82951	2	Y					
						221	4	8225	9	Y					
						879	1	142401	2	Y					
						32	4	12796	9	Y					
						873	1	115870	2	Y					
						1705	4	10295	9	Y					
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356															
08	1240 X	852	-0-	-388	-0-	852	2			N	-0-				-0-
09	1200 X	850	-0-	-350	-0-	850	2			N	-0-				-0-
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6079	2	481	9	N	437	233	1	2 8	202
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2413	2	169	9	N	154	193	1		163
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	808	2	36	9	N	33	188	1		8
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	2	5		6
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041															
08	SHUT IN	171551	-0-	171551	1409835	12	1	157303	2	Y	12938	13089	1	7 8	168
09	SHUT IN	134536	-0-	134536	1544371	4	4	14232	9	Y	9303	9211	1	5 8	255
10	SHUT IN	154481	-0-	154481	1698852	57	1	124229	2	Y	11141	10933	1	9 8	454
11	SHUT IN	81912	-0-	81912	1780764	17	4	10233	9	Y	6037	6391	1	7 8	93
*12	1933950 X	153186	-0-	-1780764	-0-	643	1	141210	2	Y	11036	11069	1	1 8	59
*01	257579 X	126137	-0-	-131442	-0-	373	4	12255	9	Y	8565	8406	1	3 8	215
						198	4	6641	9	Y					
						865	1	140149	2	Y					
						32	4	12140	9	Y					
						860	1	114175	2	Y					
						1680	4	9422	9	Y					
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071															
08	0	179315	-0-	179315	819976	332	1	166946	2	Y	10755	10785	1		85
09	977723 X	157747	-0-	-819976	-0-	206	4	11831	9	Y	9487	9465	1		107
10	185163 X	153311	-0-	-31852	-0-	279	1	146680	2	Y	9058	8934	1		231
11	179190 X	141854	-0-	-37336	-0-	352	4	10436	9	Y	8124	8162	1		193
12	185163 X	132970	-0-	-52193	-0-	267	1	142718	2	Y	8032	7946	1		279
01	185163 X	121553	-0-	-63610	-0-	362	4	9964	9	Y	7596	7614	1		261
						64	1	132476	2	Y					
						378	4	8936	9	Y					
						805	1	122790	2	Y					
						540	4	8835	9	Y					
						1013	1	112138	2	Y					
						46	4	8356	9	Y					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0	239559	-0-	239559	1384884	142	1	219249	2	Y	17853	17942	1	5 8	175
						530	4	19638	9						
09	1591575 X	206691	-0-	-1384884	-0-	722	1	189365	2	Y	14900	14843	1	5 8	227
						214	4	16390	9						
10	276985 X	214591	-0-	-62394	-0-	1886	1	195418	2	Y	15449	15448	1	8 8	220
						293	4	16994	9						
11	268050 X	127882	-0-	-140168	-0-	1038	1	116067	2	Y	9573	9664	1	12 8	117
						247	4	10530	9						
12	276985 X	194976	-0-	-82009	-0-	1624	1	177844	2	Y	13922	13787	1	1 8	251
						194	4	15314	9						
01	276985 X	172688	-0-	-104297	-0-	997	1	156796	2	Y	13057	12880	1	4 8	424
						532	4	14363	9						
ANGELES OZETTE WELL #: H 02OA RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742															
08	0	97683	-0-	97683	1498773	84	1	82690	2	Y	13386	13332	1	9 8	204
						184	4	14725	9						
09	1587781 X	89008	-0-	-1498773	-0-	91	1	75243	2	Y	12299	12379	1	3 8	121
						145	4	13529	9						
10	157790 X	84996	-0-	-72794	-0-	71744	2	13252	9	Y	12047	11919	1	7 8	242
						125	1	64499	2	Y	10661	10757	1		146
11	152700 X	76469	-0-	-76231	-0-	118	4	11727	9						
*12	157790 X	75239	-0-	-82551	-0-	149	1	63514	2	Y	10407	10368	1	6 8	179
						128	4	11448	9						
01	157790 X	77675	-0-	-80115	-0-	151	1	66739	2	Y	9629	9546	1	22 8	240
						193	4	10592	9						
SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827															
08	0	66784	-0-	66784	1129995	2376	1	58377	2	Y	5470	5374	1	11 8	232
						14	4	6017	9						
09	0	62620	-0-	62620	1192615	2089	1	54866	2	Y	5081	5124	1	4 8	185
						76	4	5589	9						
10	1251265 X	58650	-0-	-1192615	-0-	1592	1	51712	2	Y	4624	4517	1	8 8	284
						260	4	5086	9						
11	123270 X	54870	-0-	-68400	-0-	1393	1	48770	2	Y	4136	4172	1		248
						157	4	4550	9						
12	127379 X	54454	-0-	-72925	-0-	1811	1	47714	2	Y	4202	4122	1	6 8	322
						307	4	4622	9						
01	127379 X	50470	-0-	-76909	-0-	1824	1	44623	2	Y	3511	3438	1	19 8	376
						161	4	3862	9						
SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341															
08	0	98712	-0-	98712	1525292	3586	1	88077	2	Y	6389	6275	1	11 8	271
						21	4	7028	9						
09	0	89868	-0-	89868	1615160	3052	1	80173	2	Y	5939	5991	1	4 8	215
						110	4	6533	9						
10	1700148 X	84988	-0-	-1615160	-0-	2342	1	76039	2	Y	5659	5519	1	8 8	347
						382	4	6225	9						
11	157050 X	80876	-0-	-76174	-0-	2085	1	72982	2	Y	5067	5108	1	1 8	305
						235	4	5574	9						
12	162285 X	79041	-0-	-83244	-0-	2671	1	70400	2	Y	5016	4930	1	8 8	383
						452	4	5518	9						
01	162285 X	75084	-0-	-87201	-0-	2756	1	67442	2	Y	4221	4137	1	16 8	451
						243	4	4643	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	72450	-0-	72450	493474	38 1	59400 2	Y	11698	11745 1	4 8	116	
						144 4	12868 9						
09	554375 X	60901	-0-	-493474	-0-	189 1	49470 2	Y	10169	10127 1	4 8	154	
						56 4	11186 9						
10	86831 X	66443	-0-	-20388	-0-	515 1	53313 2	Y	11395	11381 1	5 8	163	
						80 4	12535 9						
11	84030 X	72770	-0-	-11260	-0-	408 1	61540 2	Y	9750	9784 1	9 8	120	
						97 4	10725 9						
12	86831 X	57014	-0-	-29817	-0-	423 1	46303 2	Y	9307	9257 1	2 8	168	
						50 4	10238 9						
01	86831 X	52372	-0-	-34459	-0-	268 1	42181 2	Y	8891	8768 1	3 8	288	
						143 4	9780 9						
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060													
08	0	207599	-0-	207599	1288134	122 1	188677 2	Y	16676	16759 1	4 8	161	
						456 4	18344 9						
09	1461412 X	173278	-0-	-1288134	-0-	604 1	158219 2	Y	12978	12940 1	4 8	195	
						179 4	14276 9						
10	268894 X	172757	-0-	-96137	-0-	1513 1	156720 2	Y	12990	12996 1	6 8	183	
						235 4	14289 9						
11	260220 X	109044	-0-	-151176	-0-	883 1	98822 2	Y	8299	8374 1	8 8	100	
						210 4	9129 9						
12	268894 X	168888	-0-	-100006	-0-	1399 1	153213 2	Y	12826	12696 1	1 8	229	
						167 4	14109 9						
01	268894 X	144115	-0-	-124779	-0-	831 1	130592 2	Y	11135	11001 1	3 8	360	
						443 4	12249 9						
ANGELES CRESCENT WELL #: H 04OA RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409													
08	0	100187	-0-	100187	1496180	87 1	86306 2	Y	12365	12318 1	9 8	196	
						192 4	13602 9						
09	1587711 X	91531	-0-	-1496180	-0-	95 1	78712 2	Y	11429	11501 1	3 8	121	
						152 4	12572 9						
10	164734 X	87145	-0-	-77589	-0-	74969 2	12176 9	Y	11069	10952 1	7 8	231	
						139 1	71338 2	Y	10619	10699 1		151	
11	159420 X	83289	-0-	-76131	-0-	131 4	11681 9						
*12	164734 X	84007	-0-	-80727	-0-	168 1	71716 2	Y	10890	10844 1	6 8	191	
						144 4	11979 9						
01	164734 X	81777	-0-	-82957	-0-	159 1	70296 2	Y	10107	10018 1	24 8	256	
						204 4	11118 9						
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643													
08	0	87492	-0-	87492	397068	152 1	76583 2	Y	9693	9721 1		78	
						95 4	10662 9						
09	468615 X	71547	-0-	-397068	-0-	118 1	62288 2	Y	8174	8158 1		94	
						150 4	8991 9						
10	86521 X	66804	-0-	-19717	-0-	109 1	58093 2	Y	7686	7582 1		198	
						147 4	8455 9						
11	83730 X	58765	-0-	-24965	-0-	25 1	51282 2	Y	6647	6685 1		160	
						146 4	7312 9						
12	86521 X	62671	-0-	-23850	-0-	363 1	55446 2	Y	6016	5964 1		212	
						244 4	6618 9						
01	86521 X	59559	-0-	-26962	-0-	479 1	53001 2	Y	5506	5526 1		192	
						22 4	6057 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
BROWN ADAM		WELL #: H 02FB		RRCID -> 298365	COMPL. DATE 04/25/2024	TOTAL DEPTH 12898	PERF.12683	- 22169				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0	123843	-0-	123843	522909	212 1 132 4	106777 2 16722 9	Y	15202	15237 1	121	
09	627883 X	104974	-0-	-522909	-0-	173 1 219 4	91073 2 13509 9	Y	12281	12262 1	140	
10	120125 X	97489	-0-	-22636	-0-	159 1 215 4	84791 2 12324 9	Y	11204	11057 1	287	
11	116250 X	85224	-0-	-31026	-0-	36 1 212 4	74330 2 10646 9	Y	9678	9734 1	231	
12	120125 X	86045	-0-	-34080	-0-	496 1 333 4	75704 2 9512 9	Y	8647	8575 1	303	
01	120125 X	86419	-0-	-33706	-0-	695 1 31 4	76929 2 8764 9	Y	7967	7994 1	276	

BROWN SEAL		WELL #: H 06FB		RRCID -> 298366	COMPL. DATE 04/25/2024	TOTAL DEPTH 12991	PERF.12816	- 20917				
08	0	330179	-0-	330179	1347976	604 1 375 4	303660 2 25540 9	Y	23218	23261 1	183	
09	1644045 X	296069	-0-	-1347976	-0-	516 1 652 4	271359 2 23542 9	Y	21402	21344 1	241	
10	317006 X	272628	-0-	-44378	-0-	467 1 632 4	249423 2 22106 9	Y	20096	19826 1	511	
11	306780 X	271258	-0-	-35522	-0-	121 1 713 4	249913 2 20511 9	Y	18646	18716 1	441	
12	317006 X	247511	-0-	-69495	-0-	1478 1 992 4	225459 2 19582 9	Y	17802	17626 1	617	
01	317006 X	244947	-0-	-72059	-0-	2027 1 92 4	224243 2 18585 9	Y	16895	16935 1	577	

PAMELA K.		WELL #: 1		RRCID -> 298387	COMPL. DATE 09/01/1998	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 8262	- 11033				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 1355												
10	1993 X	638	-0-	-1355	-0-	638 2		N	-0-		-0-	
11	2370 X	293	-0-	-2077	-0-	293 2		N	-0-		-0-	
12	2449 X	92	-0-	-2357	-0-	92 2		N	-0-		-0-	
*01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-	

RAZORBACK SIX		WELL #: H 06TR		RRCID -> 298483	COMPL. DATE 08/26/2024	TOTAL DEPTH 11557	PERF.11168	- 22837				
*08	0	10856	-0-	10856	10856	78 1 112 4	8872 2 1794 9	Y	1631	1351 1	12 8	268
*09	0	141415	-0-	141415	152271	687 1 2743 4	118250 2 19735 9	Y	17941	17758 1	6 8	445
*10	0	192430	-0-	192430	344701	1271 1 2063 4	160614 2 28482 9	Y	25893	26012 1	31 8	295
*11	507987 X	163286	-0-	-344701	-0-	972 1 724 4	138052 2 23538 9	Y	21398	21299 1	54 8	340
12	178297 X	178297	-0-	-0-	-0-	1166 1 456 4	151159 2 25516 9	Y	23196	22933 1	7 8	596
01	189287 X	189287	-0-	-0-	-0-	1178 1 621 4	162162 2 25326 9	Y	23024	23142 1	19 8	459

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 SUMMERBLISS TWO WELL #: H 02 RRCID -> 298510 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11543 - 19924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	12942	-0-	12942	12942	105	1 8962	2	2 8873	Y	3521	3369	1 12	8	140
							2 4		3 9						
10	0	78456	-0-	78456	91398	541	1 58896	2	2 19005	Y	17277	17149	1 77	8	191
							14 4		9						
11	0	92955	-0-	92955	184353	639	1 70707	2	2 21595	Y	19632	19481	1 14	8	328
							14 4		9						
12	289755 X	105402	-0-	-184353	-0-	733	1 81420	2	2 23220	Y	21109	20617	1 57	8	763
							29 4		9						
01	104958 X	104958	-0-	-0-	-0-	771	1 82776	2	2 21398	Y	19453	19561	1 69	8	586
							13 4		9						

RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452

*08	0	25886	-0-	25886	25886	190	1 21431	2	2 3994	Y	3631	3149	1 8	8	474
							271 4		9						
*09	0	205183	-0-	205183	231069	990	1 170518	2	2 29720	Y	27018	26929	1 5	8	558
							3955 4		9						
*10	0	243235	-0-	243235	474304	1603	1 202663	2	2 36366	Y	33060	33299	1 22	8	297
							2603 4		9						
*11	694880 X	220576	-0-	-474304	-0-	1315	1 186760	2	2 31521	Y	28655	28483	1 37	8	432
							980 4		9						
*12	212302 X	212302	-0-	-0-	-0-	1391	1 180362	2	2 30005	Y	27277	27091	1 6	8	612
							544 4		9						
01	194676 X	194676	-0-	-0-	-0-	1205	1 165812	2	2 27024	Y	24567	24770	1 13	8	396
							635 4		9						

RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208

*08	0	19991	-0-	19991	19991	145	1 16387	2	2 3252	Y	2956	2541	1 9	8	406
							207 4		9						
*09	0	185095	-0-	185095	205086	892	1 153665	2	2 26974	Y	24522	24393	1 5	8	530
							3564 4		9						
*10	0	244147	-0-	244147	449233	1611	1 203665	2	2 36255	Y	32959	33149	1 24	8	316
							2616 4		9						
*11	691564 X	242331	-0-	-449233	-0-	1448	1 205551	2	2 34253	Y	31139	30935	1 48	8	472
							1079 4		9						
*12	248159 X	248159	-0-	-0-	-0-	1630	1 211374	2	2 34518	Y	31380	31090	1 10	8	752
							637 4		9						
01	228620 X	228620	-0-	-0-	-0-	1415	1 194755	2	2 31704	Y	28822	29032	1 21	8	521
							746 4		9						

THUNDERCREEK SIX WELL #: RRCID -> 298714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5200 - 5204

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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-				24
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-				24
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-				24
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-				24
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				24
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635																	
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	182	1	14	8	141
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	171	1			195
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	357	1			100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136					236
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	186	1			236
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	173	1			170

NITRO OIL & GAS, LLC 611014																	
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699																	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					80
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-		13	1	370	3	N	1				81
								1	9								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		69	1	2173	3	N	-0-				81
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970																	
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-					29

OUTLAW OIL LLC 628425																	
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131																	
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-		714	2	172	9	N	156	182	1		107
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-		534	2	134	9	N	122	177	1		52
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-		728	2	177	9	N	161				213
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-		729	2	136	9	N	124	184	1		153
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-		550	2	155	9	N	141	190	1		104
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PALEO OIL COMPANY LLC 635131																	
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SWEDISH CHEF WELL #: 5H RRCID -> 294938 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10887 - 15377																	
08		11222 X	10177	-0-	-1045	-0-		8224	3	1953	9	Y	1775	1768	1		253
09		DLQ G-10	7911	-0-	7911	7911		6090	3	1821	9	Y	1655	1673	1		235
10		DLQ G-10	8591	-0-	8591	16502		7061	3	1530	9	Y	1391	1448	1		178
11		DLQ G-10	6293	-0-	6293	22795		4698	3	1595	9	Y	1450	1445	1		183
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22795						Y	NO RPT				183
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22795						Y	NO RPT				183

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
POCO LLC				668802									
REIM, MILTON				WELL #: 1	RRCID -> 157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	8237	- 10076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1590 2	79 9	9	N	72			160
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1403 2	88 9	9	N	80			240
10	1736 N	1243	-0-	-493	-0-	1163 2	80 9	9	N	73			313
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1829 2	64 9	9	N	58	188	1	183
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1589 2	74 9	9	N	67			250
*01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1413 2	55 9	9	N	50			300

PROGENIES OPERATING LLC				681161									
MCCLENDON				WELL #: 1	RRCID -> 161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.	12671	- 16320	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016													

NEUHAUS				WELL #: 1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.	11256	- 11508	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022													

MITCHELL, B.P. ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8723	- 8997	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
DOROTHY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.	13823	- 17065	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			101
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			101
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

CLAY FARMS				WELL #: 1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	11215	- 15267	
08	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	1540 2	17 9	9	N	15			202
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2357 2	40 9	9	N	36	99	1	139
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2771 2	28 9	9	N	25			164
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3922 2	17 9	9	N	15			179
*12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3050 2	35 9	9	N	32	80	1	131
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2			N	-0-			164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
CALHOUN, F. D.		WELL #: 1H		RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	434 N	289	-0-	-145	-0-	289 2		N	-0-			109
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			109
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 2		N	-0-			109
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188 2		N	-0-			109
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			109
01	248 N	96	-0-	-152	-0-	96 2		N	-0-			109

CALHOUN, F. D.		WELL #: 2H		RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057				
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			45
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			45
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2		N	-0-			45
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			45
*12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-			45
01	372 N	139	-0-	-233	-0-	139 2		N	-0-			45

MUSTANG		WELL #: 1H		RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185				
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-

CLAY FARMS		WELL #: 2 H		RRCID -> 220415		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200				
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317 2	6 9	N	5			282
09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2755 2	35 9	N	32	70 1		244
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1751 2	11 9	N	10			254
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1904 2	22 9	N	20			274
*12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2876 2	22 9	N	20			294
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			254

DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 229993		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-			-0-
09	18 X	-0-	-0-	-18	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

MATIS, J.		WELL #: 1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			382
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			382
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			382
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			382
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			382
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			382

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
R & S ENERGY, INC.				687485									
O.D.C.		WELL #:		RRCID -> 159646	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881	- 11491					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018													

REDBUD E & P, INC.				696678									
KIMBERLY		WELL #:		1	RRCID -> 108670	COMPL. DATE 10/19/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8245	- 8400				
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			115
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-			115
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			115
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			115
12	248 N	120	-0-	-128	-0-	120 2			N	-0-			115
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			115

MANCUSO UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 155680	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16150	PERF.13271	- 16150				
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3			N	-0-			-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3			N	-0-			-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3			N	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3			N	-0-			-0-
12	837 N	617	-0-	-220	-0-	617 3			N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
SMITH, A. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617	- 16342				
08	1271 N	590	-0-	-681	-0-	590 2			N	-0-			54
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			54
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-			54
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-			54
12	744 N	320	-0-	-424	-0-	320 2			N	-0-			54
01	930 N	444	-0-	-486	-0-	444 2			N	-0-			54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153									
DUTY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590									
MCCULLOUGH		WELL #:		1H	RRCID -> 282737	COMPL. DATE 08/07/1993	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10953	- 11046				
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	1 1	184 2		N	-0-			-0-
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	1 1	125 2		N	-0-			-0-
10	279 N	76	-0-	-203	-0-	1 1	75 2		N	-0-			-0-
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	1 1	93 2		N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1 1	182 2		N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 1	256 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
01	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

08	2108 N	1644	-0-	-464	-0-	1367	2	277	9	N	252			529
09	2130 N	1393	-0-	-737	-0-	1252	2	141	9	N	128	346	1	311
10	2170 N	1958	-0-	-212	-0-	1615	2	343	9	N	312	369	1	254
11	1590 N	1377	-0-	-213	-0-	1181	2	196	9	N	178	195	1	237
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1356	2	319	9	N	290	384	1	142
01	1953 N	697	-0-	-1256	-0-	438	2	259	9	N	235			377

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004														

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

08	3224 X	3059	-0-	-165	-0-	3031	2	28	9	N	25			134
09	3120 X	2829	-0-	-291	-0-	2820	2	9	9	N	8			142
10	3193 X	3110	-0-	-83	-0-	3085	2	25	9	N	23			165
11	3090 X	2996	-0-	-94	-0-	2972	2	24	9	N	22			187
12	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	2969	2	22	9	N	20			207
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			207

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765							
MIKESKA				WELL #: 1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 11969	PERF. 11655	- 13131		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3	N	-0-		53
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		53
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		53
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		53
12		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	N	-0-		53
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		53

TRIVISTA OPERATING LLC				871169							
MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF. 10775	- 12334		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		16

U. S. OPERATING, INC.				875431							
TISH				WELL #: 2	RRCID -> 075992	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605	- 8786		
08		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2	N	-0-		4
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		4
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		4
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		4
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-		4
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		4

JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	- 8718		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUTHIE				WELL #: 1	RRCID -> 082260	COMPL. DATE 04/26/1979	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8960	- 9129		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAXYE				WELL #: 2	RRCID -> 083135	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 8276	- 8428		
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
12		341 N	177	-0-	-164	-0-	177 2	N	-0-		-0-
01		341 N	42	-0-	-299	-0-	42 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					2
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					2
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					2
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					2
12	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					2
01	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					2

 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4	9	N	4	79	1			8
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1150	2	20	9	N	18					26
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1113	2	30	9	N	27					53
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1039	2	31	9	N	28					81
12	1147 N	534	-0-	-613	-0-	522	2	12	9	N	11	72	1	1	8	19
01	1147 N	156	-0-	-991	-0-	156	2			N	-0-					19

 SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

08	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					34
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					34
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					34
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					34
12	496 N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-					34
01	527 N	70	-0-	-457	-0-	70	2			N	-0-					34

 PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 11125 - 14135

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					41
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					41
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					41

 VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 12585 - 15166

08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					283
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					283
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					283

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
WALKER, M. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			77
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			77
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			77
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-

KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950				
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			144
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			144
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			144
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			51
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	-0-			51
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2	N	-0-			51

VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280				
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			204
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			204
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			204
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			202
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			202
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			202

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006				
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			98
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			98
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			98
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			110
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			110
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			110

SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895				
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			62
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			62
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			62
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			130
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			130
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-			130

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146				
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			77
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			77
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			77
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-			42
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-			42
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2	N	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 16894	PERF.12266	- 16894		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	169	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-	169	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	169	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	75	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	75	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-	75	

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 16365	PERF.12496	- 16365		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	137	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	137	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	137	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	174	
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2	N	-0-	174	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-	174	

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 14411	PERF. 9606	- 14411		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	176	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2	N	-0-	176	
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2	N	-0-	176	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	176	
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2	N	-0-	176	
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-	176	

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950	COMPL. DATE 05/17/1997	TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306	- 15931		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319	COMPL. DATE 05/30/1997	TOTAL DEPTH 14189	PERF.11495	- 14189		
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-	-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	132	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	132	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	132	

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825	COMPL. DATE 05/21/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11972	- 17615		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	137	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	137	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	137	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	340	
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2	N	-0-	340	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	340	

WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID -> 189946	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11268	- 15927		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H		RRCID -> 286071		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057			
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	410	
09	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	410	
10	62	X	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-	410	
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5087	2	220	9	N	200	420
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	33	2	8	9	N	7	427
01	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-	427	

BELLEAU WOOD		WELL #:		1H		RRCID -> 288823		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001				
08	16926	X	11271	-0-	-5655	-0-	11262	2	9	9	N	8	95	
09	10380	X	9542	-0-	-838	-0-	9539	2		3	9	N	3	98
10	10726	X	675	-0-	-10051	-0-	142	1	523	2	N	9	71	
							10	9						
11	10920	X	4042	-0-	-6878	-0-	11	1	3997	2	N	31	102	
							34	9						
12	11284	X	30	-0-	-11254	-0-	24	2	6	9	N	5	107	
01	42782	X	42782	-0-	-0-	-0-	59	1	42717	2	N	5	112	
							6	9						

SOMME		WELL #:		1H		RRCID -> 289105		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376			
08	6014	X	4924	-0-	-1090	-0-	4924	2			N	-0-	124
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-	124
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6217	2	8	9	N	7	131
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-	-0-				N	10	141
12	5859	X	4795	-0-	-1064	-0-	4794	2	1	9	N	1	142
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-	-0-				N	-0-	142

SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H		RRCID -> 289148		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880				
08	589	X	167	-0-	-422	-0-	159	2	8	9	N	7	47	
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	1	48	
10	589	X	526	-0-	-63	-0-	110	1	405	2	N	10	34	
							11	9						
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	10	44	
12	155	X	36	-0-	-119	-0-	30	2	6	9	N	5	49	
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	4	1	2654	2	N	5	54	
							6	9						

GALLIPOLI		WELL #:		RRCID -> 292925		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
08		38568 X	38568	-0-	-0-	-0-	38484	2	84	9	N	76	104	1	198
09		26927 X	26927	-0-	-0-	-0-	26848	2	79	9	N	72			270
10		21018 X	7814	-0-	-13204	-0-	1652	1	6070	2	N	84	191	1	163
							92	9							
11		37320 X	-0-	-0-	-37320	-0-					N	10			173
12		54894 X	54894	-0-	-0-	-0-	123	1	54681	2	N	82			255
							90	9							
01		46422 X	46422	-0-	-0-	-0-	64	1	46350	2	N	7			262
							8	9							

TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526															
08		170035 X	13038	-0-	-156997	-0-	12986	2	52	9	N	47	51	1	214
09		23100 X	5174	-0-	-17926	-0-	5159	2	15	9	N	14	56	1	172
10		23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	2	46	1	128
11		39267 X	39267	-0-	-0-	-0-	39162	2	105	9	N	95	70	1	153
12		86554 X	86554	-0-	-0-	-0-	86368	2	186	9	N	169	244	1	78
01		13051 X	2890	-0-	-10161	-0-	2887	2	3	9	N	3	56	1	25

CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976															
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	3	1	8
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	2	1	6
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	6
11		26389 X	26389	-0-	-0-	-0-	26347	2	42	9	N	38	17	1	27
12		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	22	1	5
01		887 X	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	N	7	4	1	8

SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526															
08		34539 X	34539	-0-	-0-	-0-	34497	2	42	9	N	38	36	1	122
09		40554 X	40554	-0-	-0-	-0-	40531	2	23	9	N	21	32	1	111
10		41881 X	29815	-0-	-12066	-0-	29773	2	42	9	N	38	39	1	110
11		64335 X	64335	-0-	-0-	-0-	64216	2	119	9	N	108	101	1	117
12		61480 X	61480	-0-	-0-	-0-	61366	2	114	9	N	104	163	1	58
01		150144 X	150144	-0-	-0-	-0-	149932	2	212	9	N	193	96	1	155

PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476															
08		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	5	1	12
09		30 X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	3	1	9
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	2	1	8
11		51476 X	51476	-0-	-0-	-0-	51398	2	78	9	N	71	9	1	70
12		167909 X	167909	-0-	-0-	-0-	167542	2	367	9	N	334	230	1	174
01		102819 X	102819	-0-	-0-	-0-	102736	2	83	9	N	75	156	1	93

CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826															
08		39959 X	18285	-0-	-21674	-0-	18233	2	52	9	N	47	60	1	242
09		21480 X	5227	-0-	-16253	-0-	5207	2	20	9	N	18	64	1	196
10		27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	27954	2	44	9	N	40	63	1	173
11		21180 X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-	86	1	87
12		71769 X	71769	-0-	-0-	-0-	71565	2	204	9	N	185	136	1	136
01		71029 X	71029	-0-	-0-	-0-	70866	2	163	9	N	148	129	1	155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
CAMBRAI		WELL #:		1H	RRCID ->	296385	COMPL. DATE	06/17/2022	TOTAL DEPTH	14121	PERF.13950	- 22601
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	23036	2	4	9	N	170
09		20790 X	20493	-0-	-297	-0-	20479	2	14	9	N	159
10		23195 X	23195	-0-	-0-	-0-	23166	2	29	9	N	157
11		66035 X	66035	-0-	-0-	-0-	65980	2	55	9	N	148
12		56470 X	56470	-0-	-0-	-0-	56284	2	186	9	N	203
01		69543 X	69543	-0-	-0-	-0-	69385	2	158	9	N	228

TANNENBERG		WELL #:		1H	RRCID ->	296419	COMPL. DATE	05/01/2022	TOTAL DEPTH	13838	PERF.14323	- 24725
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	30
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	31
10		81007 X	81007	-0-	-0-	-0-	17252	1	63373	2	N	254
							382	9				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	264
12		44 X	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	269
01		81003 X	32792	-0-	-48211	-0-	45	1	32740	2	N	275
							7	9				

PASSCHENDAELE		WELL #:		1H	RRCID ->	297014	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	14234	PERF.13925	- 24226
08		19530 X	16180	-0-	-3350	-0-	16158	2	22	9	N	43
09		18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-				N	-0-	31
10		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-				N	2	25
11		81667 X	81667	-0-	-0-	-0-	81592	2	75	9	N	54
12		16182 X	34	-0-	-16148	-0-	34	2		N	-0-	11
01		44984 X	44984	-0-	-0-	-0-	44951	2	33	9	N	21

YPRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	297348	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	14201	PERF.14000	- 21351
08		201996 X	22545	-0-	-179451	-0-	22544	2	1	9	N	31
09		21390 X	12702	-0-	-8688	-0-	12702	2		N	-0-	31
10		22103 X	4330	-0-	-17773	-0-	4326	2	4	9	N	35
11		27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	27163	2	14	9	N	48
12		67467 X	67467	-0-	-0-	-0-	67460	2	7	9	N	54
01		157563 X	157563	-0-	-0-	-0-	157563	2		N	-0-	54

MONS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	297969	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	14596	PERF. N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	55047	-0-	55047	55047	141	1	52652	2	N	-0-
							2254	4				
12		14B2 EXT	169578	-0-	169578	224625	379	1	169192	2	N	6
							7	9				
01		14B2 EXT	187419	-0-	187419	412044	258	1	187154	2	N	12
							7	9				

JUTLAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	298089	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	14309	PERF.14025	- 21976
08		425599 X	21870	-0-	-403729	-0-	21869	2	1	9	N	50
09		411870 X	20685	-0-	-391185	-0-	20685	2		N	-0-	50
10		425599 X	4818	-0-	-420781	-0-	4814	2	4	9	N	54
11		411870 X	3877	-0-	-407993	-0-	3862	2	15	9	N	68
12		64117 X	64117	-0-	-0-	-0-	64110	2	7	9	N	74
01		180673 X	180673	-0-	-0-	-0-	180673	2		N	-0-	74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
VIMY RIDGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	298122	COMPL. DATE	01/29/2023	TOTAL DEPTH	14010	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	20802	-0-	20802	20802	53	1	19793	2	N	-0-			-0-
						956	4							
12	14B2 EXT	151452	-0-	151452	172254	339	1	151106	2	N	6			6
						7	9							
01	14B2 EXT	172037	-0-	172037	344291	236	1	171795	2	N	5			11
						6	9							
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934										
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11369 - 11551		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020										
PETERS, ALTON		WELL #:			RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8911 - 9128		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
		PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2019										
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
HACKEBEIL, WILBURN UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	102352	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11033 - 11275		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			64
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			64
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	81			145
						89	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
LEWIS-HOYT UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	140462	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9668 - 13200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
SEALY SMITH UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	145452	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14096	PERF.	9955 - 14096
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 923444															
BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 148621		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MACHANN WEST UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 153759		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-	
REVELLE										WELL #: 1		RRCID -> 160430		COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
GOLD SOUTH UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 175350		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-	
RYAN, W.H. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 177624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52	
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023																	
MACHANN WEST UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 178010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318															
08		14B2 EXT	19	-0-	19	19	2				N	-0-			32
09		14B2 EXT	4	-0-	4	23	4	2			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			32
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186															
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	15	1	1440	2	N	-0-			7
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	9	1	964	2	N	-0-			7
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1392	2	N	-0-			7
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	10	1	1612	2	N	-0-			7
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	2	N	-0-			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380															
08	3968	X	2753	-0-	-1215	-0-	28	1	2725	2	N	-0-			68
09	3840	X	2921	-0-	-919	-0-	27	1	2894	2	N	-0-			68
10	3565	X	2518	-0-	-1047	-0-	19	1	2499	2	N	-0-			68
11	3450	X	2667	-0-	-783	-0-	17	1	2650	2	N	-0-			68
12	3224	X	2398	-0-	-826	-0-	5	1	2393	2	N	-0-			68
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265																	
*06		13500 X	1197	-0-	-12303	-0-	19	1	1126	2	Y	47	173	1			-0-
							52	9									
*07		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
*08		13950 X	3408	-0-	-10542	-0-	65	1	3159	2	Y	167	126	1	1	8	40
							184	9									
*09		12840 X	2361	-0-	-10479	-0-	40	1	2047	2	Y	249	277	1			12
							274	9									
*10		9641 X	5580	-0-	-4061	-0-	91	1	5113	2	Y	342	327	1	8	6	19
							376	9									
*11		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	121	1	7255	2	Y	501	517	1			3
							551	9									
12		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	112	1	9068	2	Y	572	549	1			26
							629	9									
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					26

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461																	
08		44367 X	44367	-0-	-0-	-0-	886	1	43209	2	N	247	183	1			216
							272	9									
09		40980 X	38540	-0-	-2440	-0-	738	1	37641	2	N	146	187	1			175
							161	9									
10		42346 X	36868	-0-	-5478	-0-	641	1	36132	2	N	86					261
							95	9									
11		42930 X	32259	-0-	-10671	-0-	524	1	31517	2	N	198	192	1			267
							218	9									
12		44361 X	25473	-0-	-18888	-0-	310	1	25163	2	N	-0-					268
01		44361 X	NO RPT	-0-	-44361	-0-					N	NO RPT					268

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A

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

08	15345 X	13946	-0-	-1399	-0-	280	1	13666	2	N	-0-			116
09	14850 X	13303	-0-	-1547	-0-	256	1	13043	2	N	4			120
						4	9							
10	14756 X	13626	-0-	-1130	-0-	238	1	13386	2	N	2			122
						2	9							
11	14280 X	12976	-0-	-1304	-0-	212	1	12760	2	N	4			126
						4	9							
12	14260 X	13143	-0-	-1117	-0-	160	1	12975	2	N	7			133
						8	9							
01	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			133

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490

08	24249 X	24249	-0-	-0-	-0-	354	1	23886	2	N	8			354
						9	9							
09	22196 X	22196	-0-	-0-	-0-	305	1	21884	2	N	6			360
						7	9							
10	19344 X	18339	-0-	-1005	-0-	237	1	18098	2	N	4			364
						4	9							
11	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	265	1	22058	2	N	6			370
						7	9							
12	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	168	1	19641	2	N	9			379
						10	9							
01	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT			379

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405

08	86273 X	75735	-0-	-10538	-0-	1519	1	74076	2	N	127			201
						140	9							
09	81270 X	68663	-0-	-12607	-0-	1318	1	67231	2	N	104	187	1	118
						114	9							
10	82150 X	70155	-0-	-11995	-0-	1220	1	68716	2	N	199	192	1	125
						219	9							
11	76050 X	68258	-0-	-7792	-0-	1114	1	66949	2	N	177			302
						195	9							
12	76291 X	68430	-0-	-7861	-0-	833	1	67488	2	N	99	173	1	228
						109	9							
01	75733 X	NO RPT	-0-	-75733	-0-					N	NO RPT			228

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	52464 X	52464	-0-	-0-	-0-	1054 1	51402 2	N	7		232	
09	28795 X	28795	-0-	-0-	-0-	553 1	28175 2	N	61	179 1	114	
10	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	431 1	24259 2	N	30		144	
11	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	353 1	21221 2	N	44		188	
12	21390 X	18943	-0-	-2447	-0-	230 1	18668 2	N	41		229	
01	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-	45 9		N	NO RPT		229	
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208												
08	37293 X	27178	-0-	-10115	-0-	546 1	26607 2	N	23	172 1	157	
09	36090 X	26337	-0-	-9753	-0-	506 1	25801 2	N	27		184	
10	33170 X	27732	-0-	-5438	-0-	483 1	27220 2	N	26		210	
11	30210 X	25736	-0-	-4474	-0-	421 1	25284 2	N	28		238	
12	31217 X	22954	-0-	-8263	-0-	279 1	22649 2	N	24		262	
01	27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-	26 9		N	NO RPT		262	
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377												
08	14663 X	2270	-0-	-12393	-0-	39 1	1919 2	N	284	354 1	149	
09	14190 X	2756	-0-	-11434	-0-	312 1	2210 2	N	457	375 1	231	
10	13020 X	5652	-0-	-7368	-0-	43 1	4352 2	N	1112	1105 1	238	
11	8760 X	7974	-0-	-786	-0-	503 1	7004 2	N	775	732 1	281	
12	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	77 1	8696 2	N	736	765 1	252	
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	1223 1		N	NO RPT		252	
						117 1						
						853 1						
						107 1						
						810 1						
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504												
08	4712 X	3811	-0-	-901	-0-	67 1	3576 2	N	153	1 8	313	
09	4560 X	4340	-0-	-220	-0-	168 1	4056 2	N	183	180 1	315	
10	4712 X	4096	-0-	-616	-0-	83 1	3857 2	N	142	145 1	312	
11	4110 X	3234	-0-	-876	-0-	201 1	2954 2	N	157	185 1	281	
12	4247 X	3344	-0-	-903	-0-	83 1	3090 2	N	141	171 1	248	
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	156 1		N	NO RPT		248	
						107 1						
						173 1						
						99 1						
						155 1						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	12307 X	8482	-0-	-3825	-0-	157 1 684 9	7641 2	N	622	544 1	217		
09	11790 X	10055	-0-	-1735	-0-	183 1 517 9	9355 2	N	470	534 1	153		
10	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	241 1 636 9	13593 2	N	578	357 1	374		
11	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	240 1 578 9	14429 2	N	525	715 1	184		
12	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	150 1 574 9	12151 2	N	522	568 1	138		
01	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			N	NO RPT		138		
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236													
08	34255 X	29577	-0-	-4678	-0-	593 1 63 9	28921 2	N	57	177 1	44		
09	31500 X	26209	-0-	-5291	-0-	503 1 76 9	25630 2	N	69		113		
10	32550 X	22229	-0-	-10321	-0-	386 1 85 9	21758 2	N	77		190		
11	31500 X	23791	-0-	-7709	-0-	389 1 43 9	23359 2	N	39	183 1	46		
12	29574 X	21995	-0-	-7579	-0-	267 1 106 9	21622 2	N	96		142		
01	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-			N	NO RPT		142		
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566													
08	40362 X	36923	-0-	-3439	-0-	713 1 1452 9	34758 2	N	1320	1267 1	253		
09	38220 X	34789	-0-	-3431	-0-	641 1 1452 9	32696 2	N	1320	1280 1	293		
10	39494 X	34844	-0-	-4650	-0-	584 1 1373 9	32887 2	N	1248	1441 1	100		
11	38220 X	30946	-0-	-7274	-0-	488 1 1158 9	29300 2	N	1053	913 1	240		
12	36921 X	35200	-0-	-1721	-0-	411 1 1508 9	33281 2	N	1371	1470 1	141		
01	36921 X	NO RPT	-0-	-36921	-0-			N	NO RPT		141		
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187													
08	22413 X	20524	-0-	-1889	-0-	404 1 427 9	19693 2	N	388	348 1	284		
09	21180 X	20059	-0-	-1121	-0-	378 1 415 9	19266 2	N	377	357 1	304		
10	21762 X	20215	-0-	-1547	-0-	345 1 457 9	19413 2	N	415	557 1	162		
11	21060 X	19471	-0-	-1589	-0-	311 1 454 9	18706 2	N	413	357 1	218		
12	21762 X	19757	-0-	-2005	-0-	235 1 498 9	19024 2	N	453	376 1	295		
01	20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-			N	NO RPT		295		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	119	1	8038	2	N	74		174
						81	9						
09	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	105	1	7568	2	N	63		237
						69	9						
10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	90	1	6886	2	N	40	166 1	111
						44	9						
11	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	93	1	7709	2	N	65		176
						72	9						
12	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	65	1	7545	2	N	64		240
						70	9						
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT		240

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857													
08	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	541	1	26386	2	N	16		202
						18	9						
09	23910 X	21903	-0-	-2007	-0-	421	1	21452	2	N	27		229
						30	9						
10	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	449	1	25289	2	N	-0-		229
11	23910 X	20989	-0-	-2921	-0-	344	1	20645	2	N	-0-		229
12	24707 X	19610	-0-	-5097	-0-	239	1	19371	2	N	-0-		229
01	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					N	NO RPT		229

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539													
08	12152 X	4055	-0-	-8097	-0-	67	1	3259	2	N	663	347 1	487
						729	9						
09	10350 X	6995	-0-	-3355	-0-	123	1	6255	2	N	561	720 1	328
						617	9						
10	10540 X	9765	-0-	-775	-0-	159	1	8977	2	N	572	536 1	364
						629	9						
11	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	198	1	11882	2	N	1225	1269 1	320
						1348	9						
12	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	172	1	13947	2	N	1261	1112 1	469
						1387	9						
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT		469

DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226													
08	24374 X	24374	-0-	-0-	-0-	356	1	24018	2	N	-0-		197
09	24330 X	22445	-0-	-1885	-0-	309	1	22136	2	N	-0-		197
10	25141 X	20653	-0-	-4488	-0-	267	1	20386	2	N	-0-		197
11	24330 X	23257	-0-	-1073	-0-	276	1	22981	2	N	-0-		197
12	24366 X	22314	-0-	-2052	-0-	189	1	22125	2	N	-0-		197
01	24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT		197

BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868													
08	23560 X	19914	-0-	-3646	-0-	400	1	19514	2	N	-0-		80
09	22800 X	19240	-0-	-3560	-0-	370	1	18869	2	N	1		81
						1	9						
10	22568 X	19895	-0-	-2673	-0-	347	1	19548	2	N	-0-		81
11	21720 X	16137	-0-	-5583	-0-	264	1	15847	2	N	24		105
						26	9						
12	22444 X	19662	-0-	-2782	-0-	239	1	19375	2	N	44		149
						48	9						
01	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT		149

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7564 X	4260	-0-	-3304	-0-	72	1	3869	2	N	290	349	1	3 8	203
09	7320 X	1772	-0-	-5548	-0-	319	9	1620	2	N	108	178	1		133
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	33	1			N	-0-				133
11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	119	9	6301	2	N	446	368	1	3 8	208
12	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	491	9	5455	2	N	391	375	1	3 8	221
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	175	1			N	NO RPT				221

HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852															
08	12927 X	8379	-0-	-4548	-0-	156	1	7619	2	N	549	555	1		59
09	12510 X	6906	-0-	-5604	-0-	604	9	6360	2	N	383	355	1		87
10	9579 X	9527	-0-	-52	-0-	125	1	8910	2	N	417	360	1		144
11	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	421	9	10033	2	N	341	375	1		110
12	8370 X	6677	-0-	-1693	-0-	158	1	6062	2	N	491	387	1		214
01	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	459	9			N	NO RPT				214

GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61

MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

MILAM HALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292944 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299															
08	73935 X	37106	-0-	-36829	-0-	785	1	32792	2	N	3070	2804	1		433
09	69570 X	59509	-0-	-10061	-0-	152	4	52660	2	N	4932	5077	1		288
10	68944 X	55852	-0-	-13092	-0-	1388	1	49262	2	N	4643	4601	1		330
11	66090 X	51216	-0-	-14874	-0-	36	4	45594	2	N	4078	4236	1		172
12	51284 X	51284	-0-	-0-	-0-	1452	1	4486	9	N	4094	3986	1		280
01	61504 X	NO RPT	-0-	-61504	-0-	31	4	4503	9	N	NO RPT				280

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08		1457 X	16	-0-	-1441	-0-	12	2	4	9	Y	4	7	1
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	7	2	4	9	Y	4	4	1
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	21	8	2	2	9	Y	2	2	1
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	22	1	2			Y	-0-	1	1
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	37	1	1	13	2	Y	1	1	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37	1	9			Y	NO RPT		-0-

MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905														
08		31186 X	25962	-0-	-5224	-0-	527	1	22044	2	N	2990	2678	1
							102	4	3289	9				422
09		28860 X	26654	-0-	-2206	-0-	594	1	22534	2	N	3191	3426	1
							16	4	3510	9				187
10		28086 X	24781	-0-	-3305	-0-	601	1	20384	2	N	3439	3381	1
							13	4	3783	9				245
11		26370 X	23527	-0-	-2843	-0-	464	1	19326	2	N	3382	3484	1
							17	4	3720	9				143
12		25947 X	23782	-0-	-2165	-0-	275	1	19135	2	N	3954	3826	1
							23	4	4349	9				271
01		27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					N	NO RPT		271

BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132														
08		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	1829	1	5225	2	N	530	661	1
							583	9						276
09		7290 X	5039	-0-	-2251	-0-	482	1	3734	2	N	728	862	1
							22	4	801	9				142
10		6913 X	4611	-0-	-2302	-0-	853	1	3089	2	N	597	596	1
							12	4	657	9				143
11		7380 X	4526	-0-	-2854	-0-	199	1	3558	2	N	651	592	1
							53	4	716	9				202
12		7626 X	4989	-0-	-2637	-0-	187	1	4041	2	N	670	677	1
							24	4	737	9				195
01		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT		195

RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142														
08		12555 X	915	-0-	-11640	-0-	105	1	678	2	N	97	107	1
							25	4	107	9				56
09		11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	1248	1	8723	2	N	667	672	1
							559	4	734	9				51
10		11377 X	8554	-0-	-2823	-0-	937	1	6730	2	N	570	505	1
							260	4	627	9				116
11		10560 X	7454	-0-	-3106	-0-	977	1	5792	2	N	436	383	1
							205	4	480	9				169
12		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1220	1	6446	2	N	422	476	1
							345	4	464	9				115
01		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT		115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8277 X	838	-0-	-7439	-0-	99 1	642 2	24 4	73 9	N	66	101 1		38
09	7590 X	7411	-0-	-179	-0-	825 1	5765 2	369 4	452 9	N	411	418 1		31
10	7843 X	6133	-0-	-1710	-0-	679 1	4881 2	189 4	384 9	N	349	309 1		71
11	7110 X	5511	-0-	-1599	-0-	707 1	4190 2	148 4	466 9	N	424	331 1		164
12	3472 X	2211	-0-	-1261	-0-	281 1	1488 2	80 4	362 9	N	329	403 1		90
01	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			90
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138														
08	1426 X	207	-0-	-1219	-0-	54 1	153 2	796 X	796	N	-0-			-0-
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	82 1	636 2		74 9	N	67	54 1		13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 1		-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713														
08	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	2661 1	7601 2	551 9		N	501	581 1		261
09	10440 X	6807	-0-	-3633	-0-	705 1	5457 2	32 4	613 9	N	557	709 1		109
10	9331 X	5518	-0-	-3813	-0-	1067 1	3862 2	15 4	574 9	N	522	506 1		125
11	10470 X	5991	-0-	-4479	-0-	279 1	4991 2	74 4	647 9	N	588	531 1		182
12	10819 X	6140	-0-	-4679	-0-	241 1	5209 2	30 4	660 9	N	600	608 1		174
01	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			174
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382														
08	3658 X	1334	-0-	-2324	-0-	156 1	1009 2	37 4	132 9	N	120	91 1		69
09	3960 X	3269	-0-	-691	-0-	335 1	2344 2	150 4	440 9	N	400	439 1		30
10	4092 X	2258	-0-	-1834	-0-	223 1	1599 2	62 4	374 9	N	340	301 1		69
11	3960 X	1902	-0-	-2058	-0-	214 1	1269 2	45 4	374 9	N	340	277 1		132
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	317 1	1673 2	90 4	372 9	N	338	378 1		92
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			92

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	98828 X	80264	-0-	-18564	-0-	3820 1	72296 2	N	3643	3592 1	316		
						141 4	4007 9						
09	86850 X	68659	-0-	-18191	-0-	3270 1	61838 2	N	3228	3251 1	293		
						3551 9							
10	89745 X	65994	-0-	-23751	-0-	3143 1	59446 2	N	3095	3131 1	257		
						3405 9							
11	86850 X	60958	-0-	-25892	-0-	2910 1	55022 2	N	2750	2830 1	177		
						1 4	3025 9						
12	80259 X	32419	-0-	-47840	-0-	1547 1	29241 2	N	1483	1595 1	65		
						1631 9							
01	80259 X	NO RPT	-0-	-80259	-0-			N	NO RPT		65		

VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940													
08	56978 X	53942	-0-	-3036	-0-	2465 1	46645 2	N	4310	4242 1	374		
						91 4	4741 9						
09	52410 X	49929	-0-	-2481	-0-	2290 1	43307 2	N	3938	3954 1	358		
						4332 9							
10	54157 X	49139	-0-	-5018	-0-	2266 1	42859 2	N	3649	3704 1	303		
						4014 9							
11	52410 X	47152	-0-	-5258	-0-	2184 1	41304 2	N	3331	3419 1	215		
						3664 9							
12	53940 X	24509	-0-	-29431	-0-	1131 1	21379 2	N	1817	1953 1	79		
						1999 9							
01	53940 X	NO RPT	-0-	-53940	-0-			N	NO RPT		79		

ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877													
08	109275 X	86802	-0-	-22473	-0-	3376 1	80678 2	N	2405	2321 1	407	3 8	
						102 4	2646 9						
09	101040 X	96298	-0-	-4742	-0-	3690 1	89995 2	N	2257	2329 1	335		
						130 4	2483 9						
10	100812 X	90391	-0-	-10421	-0-	3349 1	84425 2	N	2234	2221 1	348		
						160 4	2457 9						
11	96030 X	85232	-0-	-10798	-0-	3275 1	79607 2	N	2056	1829 1	575		
						88 4	2262 9						
12	100358 X	100358	-0-	-0-	-0-	4093 1	93831 2	N	2145	2431 1	289		
						74 4	2360 9						
01	99510 X	NO RPT	-0-	-99510	-0-			N	NO RPT		289		

PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10044 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
PETERS UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 295003 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETERS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 295043 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886														
*07	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	1207	1	9799	2	N	1146	900	1	313 7 246
						1261	9							
*08	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	477	1	9888	2	N	1212	1079	1	10 8 369
						203	4	1333	9					
09	10440 X	7015	-0-	-3425	-0-	508	1	5313	2	N	746	920	1	195
						373	4	821	9					
10	12276 X	9052	-0-	-3224	-0-	309	1	7605	2	N	947	936	1	206
						96	4	1042	9					
11	11880 X	7232	-0-	-4648	-0-	355	1	5861	2	N	788	552	1	442
						149	4	867	9					
12	12276 X	6391	-0-	-5885	-0-	488	1	4925	2	N	725	919	1	248
						180	4	798	9					
01	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT			248
HERON A WELL #: 1H RRCID -> 297356 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERON B WELL #: 2H RRCID -> 297392 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12062 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

GILBERT WOODS (9490)		34807 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
ADS OPERATING, INC.		000222									
APPELT PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 140297		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9472 - 9482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		39
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

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907									
DAMIANI, JULES		WELL #: 1		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998											

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8755 - 8783	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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 #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8695 - 8725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8126 - 8166
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
 GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

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

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
 SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

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

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
 RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2023

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024 - WELL PLUGGED 04/15/24

OIL AND GAS DIVISION

GIST (HACKBERRY 7100)		35106 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
HARTBURG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	20305	4528	-0-	-15777	-0-	310 1	4194 3	N	22		200
09	19650	5471	-0-	-14179	-0-	24 9	5134 3	N	34	181 1	53
10	20305	1349	-0-	-18956	-0-	300 1	1193 3	N	18		71
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	37 9		N	-0-	71 1	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	20 9		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024											

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
HARTBURG 4		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIST, WEST (6700 FB-1)		35113 335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
HARTBURG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
10	0	10304	-0-	10304	10304	140 1	10000 3	N	149		149
*11	DELQ PR	19072	-0-	19072	29376	164 9	18497 3	N	273	294 1	128
*12	22320	265	-0-	-22055	7321	275 1	246 3	N	-0-	128 1	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	7321	300 9		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
ANGEL OPERATING LLC		101344									
TURNER-PLUMMER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 8392 - 8678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018 PERF. 8898 - 8904	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
MB ENERGY, LLC		100147								
CABALLO		WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9106 - 9111	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C.G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 9232 - 9246	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	047834	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	10553 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216

GLASSCOCK RANCH		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11078 PERF.10455 - 10830	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10603 - 10692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HOEGMEYER A		WELL #:	1	RRCID ->	279573	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11528 - 11570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08		10230 X	7689	-0-	-2541	-0-	254 1	7280 2	N	365
							155 9			
09		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	294 1	10224 2	N	425
							276 9			
10		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	304 1	10550 2	N	138
							107 9			
11		9900 X	7187	-0-	-2713	-0-	223 1	6595 2	N	281
							369 9			
12		10230 X	6237	-0-	-3993	-0-	164 1	5928 2	N	413
							145 9			
01		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	413

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCDOWELL		2								
		WELL #:	2	RRCID ->	279190	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11910 - 11938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08		10323 X	10100	-0-	-223	-0-	9740 2	360 9	N	592
							9467 2	336 9	N	345
09		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	12029 2	385 9	N	512
							7599 2	304 9	N	413
10		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	8043 2	321 9	N	155
							6780 2	261 9	N	197
11		9780 X	7903	-0-	-1877	-0-				
12		10137 X	8364	-0-	-1773	-0-				
01		12400 X	7041	-0-	-5359	-0-				

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CANNON		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12008 - 12038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08		23312 X	16887	-0-	-6425	-0-	16425 3	462 9	N	255
							17583 3	483 9	N	322
09		19740 X	18066	-0-	-1674	-0-	20214 3	589 9	N	494
							18349 3	554 9	N	436
10		21266 X	20803	-0-	-463	-0-	20466 3	614 9	N	416
							18885 3	526 9	N	313
11		20580 X	18903	-0-	-1677	-0-				
12		21266 X	21080	-0-	-186	-0-				
01		20801 X	19411	-0-	-1390	-0-				

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11656 - 11682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8485 - 8748		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RIOUX		WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9033 - 9100		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITE		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
		386310										
		WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 8920 - 8960		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 10294 - 10312		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 5066 - 5070		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
01	0 #	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									
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10010 - 10032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
FENNER		WELL #:	3	RRCID ->	157767	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 3564 - 3569
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	69
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	69
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	69
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-	69
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	Y	-0-	69
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2	Y	-0-	69

GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
NEBLETT'S CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3364 - 3368
08	58591	30024	-0-	-28567	-0-	30024	2	N	-0-	-0-
09	44532	22971	-0-	-21561	-0-	22971	2	N	-0-	-0-
10	49797	25627	-0-	-24170	-0-	25627	2	N	-0-	-0-
11	48234	24822	-0-	-23412	-0-	24822	2	N	-0-	-0-
12	48713	25085	-0-	-23628	-0-	25085	2	N	-0-	-0-
*01	38821	20139	-0-	-18682	-0-	20139	2	N	-0-	-0-

GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TREK RESOURCES, INC.		867578								
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	46	RRCID ->	204900	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4432	PERF. 4012 - 4088
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		52		RRCID ->		210951		COMPL. DATE		08/04/2005		TOTAL DEPTH		4635		PERF. 2927 - 2932	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									

SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53		RRCID ->		211019		COMPL. DATE		08/04/2005		TOTAL DEPTH		3523		PERF. 1942 - 1966	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									

 GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

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

 ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

 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

08	9021	7083	-0-	-1938	-0-	310	1	6628	2	N	132	180	1			174
						145	9									
09	8730	3957	-0-	-4773	-0-	300	1	3657	2	N	-0-					174
10	8866 #	5624	-0-	-3242	-0-	310	1	5270	2	N	40					214
						44	9									
11	8580 #	3274	-0-	-5306	-0-	310	1	2898	2	N	60	179	1			95
						66	9									
12	9021	321	-0-	-8700	-0-	133	1	184	2	N	4					99
						4	9									
01	7068 #	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					99

 GRACELAND (BLUE SUEDE) 36236 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 LEHRER GU 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282385 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883

08	4092 #	3471	-0-	-621	-0-	3471	2			N	-0-	58	1			99
09	4010 R	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					99
10	4168 R	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					99
11	3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					99
12	4154 #	3431	-0-	-723	-0-	3431	2			N	-0-					99
01	4154 #	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					99

 GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	71	1			84
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					84
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					84
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					84
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	175		295
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	27	178 1	144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	130	179 1	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14263 - 14410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.13249 - 13258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
STEELE		WELL #:	1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.12814 - 14983
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GREATHOPE (5350 FRIO)		36596 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FREDCO		284921								
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:	1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5350 - 5354
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GREEN'S LAKE (6600)			36732 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
KING, CRESTON			WELL #:	2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827 - 6830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)			36733 125		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
RUBEL SWD			WELL #:	1	RRCID ->	284384	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	14573	PERF.	6011 - 6270		
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

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

GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D)			36753 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F''			WELL #:	6	RRCID ->	295802	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	8179 - 8186		
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

08	93 #		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #		-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRESHAM (9700)			36851 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC			120648											
PRATKA			WELL #:	1	RRCID ->	269494	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9302 - 9368		
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

08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1393	2	65	9	N	59		171
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1088	2	56	9	N	51		222
10	1395	N	898	-0-	-497	-0-	837	2	61	9	N	55	186 1	91
11	1410	N	761	-0-	-649	-0-	705	2	56	9	N	51		142
12	1178	N	597	-0-	-581	-0-	540	2	57	9	N	52		194
01	899	N	643	-0-	-256	-0-	592	2	51	9	N	46	195 1	45

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566											
REED UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10194 - 10226		
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			347
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			347
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			347
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			347
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			347
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			347

REED UNIT			864566											
REED UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	10746 - 10859		
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

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			373
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			373
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			373
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			373
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			373
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			373

OIL AND GAS DIVISION

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
BETTY MAE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731 - 9746		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			264
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			264
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			264

BETTY MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863 - 9893		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			199
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199

GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.15370 - 15440		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.13075 - 16130		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.13586 - 13732		
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2		N	-0-			22
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			22
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			22
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			22
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			22
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2		N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TYRRELL-COMBEST		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12578 - 14046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			458

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		37426 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MOORE'S BLUFF 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11666 - 11762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		13485 X	10111	-0-	-3374	310 1	9424 2	N	343	186 1		428
09		13050 X	9692	-0-	-3358	377 9	8998 2	N	358	5 0	546 1	235
10		13485 X	10626	-0-	-2859	300 1	9917 2	N	363	357 1	4 8	237
11		10710 X	8679	-0-	-2031	394 9	7987 2	N	347	349 1	3 8	232
12		10106 X	9985	-0-	-121	310 1	9254 2	N	383	372 1	11 8	232
01		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	382 9		N	NO RPT			232
						421 9						

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

BROUSSARD-HEBERT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 292106		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10782 - 10826		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			127
			PLUGGED AND ABANDONED		03/13/2024							

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WILBANKS		WELL #: 2		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10732 - 10742		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			378
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			378
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			378
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			378
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			378
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			378

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161						
C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 254183	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2580	- 2630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
ONPOINT OPERATING LLC				102589						
BROUSSARD, HERBERT		WELL #:		17	RRCID -> 141005	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11110	- 11174	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)				37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ONPOINT OPERATING LLC				102589						
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		2	RRCID -> 065430	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH 11029	PERF. N/A		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		3	RRCID -> 069375	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		51

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID -> 073919	COMPL. DATE 01/01/1992	TOTAL DEPTH 11385	PERF. 5350	- 5370	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ONPOINT OPERATING LLC		//CONT.//		102589									
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		14	RRCID ->	097273	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11093 - 11106		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID ->	168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11226 - 11246		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-			5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-			5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447				Y	NO RPT			5

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ONPOINT OPERATING LLC				102589									
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		19	RRCID ->	140612	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 5574 - 5960		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409									
FEE #1 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	120925	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 5030 - 5250		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
STATE TRACT 345		WELL #:		1	RRCID ->	224870	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	13589	PERF.13114 - 13375		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
ST 236/237 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	234101	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10796 - 10836			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #:	3	RRCID ->	278004	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8450 - 8458			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
GEMARMI INC.		298884											
HOBIZAL		WELL #:	1	RRCID ->	242070	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	9144	PERF. 9005 - 9022			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 9808 - 9850			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6014	X	5483	-0-	-531	-0-	620	1	4805	2	N	53	167
							58	9					
09	5670	X	5246	-0-	-424	-0-	600	1	4573	2	N	66	70
							73	9					
10	5859	X	5450	-0-	-409	-0-	620	1	4745	2	N	77	147
							85	9					
11	5520	X	5155	-0-	-365	-0-	600	1	4449	2	N	96	65
							106	9					
12	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	620	1	4550	2	N	104	169
							114	9					
01	5487	X	3528	-0-	-1959	-0-	620	1	2807	2	N	92	82
							101	9					

HAMEL, EAST (9980)		38434 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
EMMEL HATTERMANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 297360		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 10582		PERF.10039 - 10061		
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	
08	28210	3469	-0-	-24741	-0-	310 1	3032 2	N	115			188
						127 9						
09	4050 #	3357	-0-	-693	-0-	300 1	2949 2	N	98	188 1		98
						108 9						
10	4185 #	2557	-0-	-1628	-0-	310 1	2149 2	N	89			187
						98 9						
11	3630 #	1907	-0-	-1723	-0-	300 1	1508 2	N	90	189 1		88
						99 9						
12	3658 #	925	-0-	-2733	-0-	170 1	705 2	N	45			133
						50 9						
01	12272 R	12272	-0-	-0-	-0-	11864 2	408 9	N	371	381 1		123

HAMMAN ATLAS OPERATING LLC		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
MCWILLIAMS OIL UNIT		036587										
		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8174 - 8180		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

HAMMAN, EAST (FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 1116 - 11174		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)		38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130

HAMMAN, EAST (10,870)		38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10851		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,150)		38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.		693654								
GOOLSBEE		WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.		693654								
MILBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 209426		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MILBERGER, F. J.		WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
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
GOOLSBEE		WELL #: 1		RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TALAFUSE		WELL #: 3		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 11740 - 11774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	0 #	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

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCC PRODUCTION LLC 778196
 SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 5310 - 5440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

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

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)		38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 041189		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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-

MCLEAN, MARRS		WELL #: 1		RRCID -> 156905		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

DE WITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441				
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)			38698 530		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP.			396852												
HANKAMER, I. J. ET UX			WELL #:		1ST	RRCID ->	166797	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 5965 - 5970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-	

HARDIN			38964 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835												
ROBERTS, J			WELL #:		1	RRCID ->	114024	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	7724	PERF. 7568 - 7580			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

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			
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-	
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-	
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-	
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-	
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-	

HARDIN (FINLEY STRINGER)			38964 564		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835												
CESSNA			WELL #:		2	RRCID ->	281281	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7587 - 8786			
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HARDIN (YEGUA 7960)			38964 789		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835												
CESSNA, J. H.			WELL #:		1	RRCID ->	281106	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7670 - 7694			
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	9	N	80	179	1	47
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	9	N	89			136
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	9	N	91	171	1	56
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	9	N	87			143
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	9	N	89	182	1	50
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	9	N	85			135

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
84 ENERGY LLC		856467													
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

FALCON		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
		763152													
		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877								
08	3968 #	3818	-0-	-150	-0-	310	1	2462	2	N	951	687	1	123	8	291
						1046	9									
09	3750 #	3747	-0-	-3	-0-	300	1	2457	2	N	900	865	1	119	8	207
						990	9									
10	3906 #	3837	-0-	-69	-0-	300	1	2524	2	N	921	858	1			270
						1013	9									
11	3780 #	3493	-0-	-287	-0-	190	1	2456	2	N	770	858	1			182
						847	9									
12	3906 #	3584	-0-	-322	-0-	310	1	2432	2	N	765	684	1			263
						842	9									
01	3875 #	3045	-0-	-830	-0-	280	1	2235	2	N	482	529	1			216
						530	9									

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LINDSEY-BLED SOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LINDSEY-BLED SOE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CLAYBAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
COSTA ENERGY, LLC		180534												
BLACK STONE 407		WELL #: 1		RRCID -> 286339		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 12877 PERF.12636 - 12786						
08	13144 X	12842	-0-	-302	-0-	12493	2	349	9	Y	317	369	1	346
09	12330 X	12283	-0-	-47	-0-	11938	2	345	9	Y	314	360	1	300
10	12741 X	11832	-0-	-909	-0-	11480	2	352	9	Y	320	354	1	266
11	12330 X	11705	-0-	-625	-0-	11360	2	345	9	Y	314	178	1	402
12	12741 X	11841	-0-	-900	-0-	11477	2	364	9	Y	331	370	1	363
01	12741 X	11419	-0-	-1322	-0-	11078	2	341	9	Y	310	352	1	321

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HANNAH		WELL #: 1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SOKOLSKI GU		WELL #: 1		RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008				TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3286 X	2583	-0-	-703	-0-	1310	1	1006	2	N	243	176	1	13 8	193
						267	9								
09	3210 X	2408	-0-	-802	-0-	1263	1	882	2	N	239	356	1	12 8	64
						263	9								
10	3317 X	2524	-0-	-793	-0-	1279	1	999	2	N	224	181	1		107
						246	9								
11	3210 X	2398	-0-	-812	-0-	1254	1	910	2	N	213	177	1		143
						234	9								
12	2573 X	2371	-0-	-202	-0-	1304	1	807	2	N	236	186	1		193
						260	9								
01	2573 X	1843	-0-	-730	-0-	1111	1	492	2	N	218	180	1		231
						240	9								
HANNAH		WELL #: 2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009				TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012				TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829					
08	3100 N	3051	-0-	-49	795	915	1	1723	2	N	375	354	1	11 8	161
						413	9								
09	3000 N	2626	-0-	-374	421	862	1	1409	2	N	323	354	1	10 8	120
						355	9								
10	2747 X	2326	-0-	-421	-0-	863	1	1157	2	N	278	175	1		223
						306	9								
11	2430 X	1952	-0-	-478	-0-	949	1	772	2	N	210	353	1		80
						231	9								
12	2511 X	1158	-0-	-1353	-0-	519	1	459	2	N	164				244
						180	9								
01	2511 X	1418	-0-	-1093	-0-	670	1	480	2	N	244	352	1		136
						268	9								
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012				TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12699 - 12796
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					1 1	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)				39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12640 - 12708
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC				615853					CNTY: COLORADO		
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 - 2282
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-2)				39597 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
GROTE, EMIL		WELL #:		16	RRCID ->	114483	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 2732 - 2738
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HASTINGS (M-2)		//CONT.//		39597 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 - 2308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-5)		//CONT.//		39597 177	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
GROTE, EMIL		WELL #:		3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3233 - 3243				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SURFACE, R. O.		WELL #:		2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3002 - 3007				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3240 - 3320				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
DRAKE, FANNIE		WELL #:		24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF. 3328 - 3332				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3386 - 3398				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID -> 176780	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 3308	- 3318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL				WELL #:	14	RRCID -> 124124	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 3093	- 3462		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL				WELL #:	22	RRCID -> 154726	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 3565	- 3570		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL				WELL #:	29	RRCID -> 160739	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 6301	PERF. 3456	- 3470		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID -> 073301	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 6134	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3419 - 3424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 3326 - 3334				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 3339 - 3346				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M- 8)		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				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 9)		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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10)		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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)		//CONT.//		39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357 PERF. 3664 - 3670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-10-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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-10-B)				39597 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
SURFACE, R. O.		WELL #:		6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 2720 - 3500					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-11)				39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
MOORE, HIRAM - C		WELL #:		2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4158 - 4178					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STEVE PAUL UNIT				WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007 PERF. 4469 - 4880				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SURFACE, J. W.				WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424 PERF. 4429 - 4433				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
TURNER, B. L.		WELL #:	20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746 PERF. 4398 - 4406							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, B. L.		WELL #:	7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4595 - 4604							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITON, G.		WELL #:	3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015 PERF. 4510 - 4518							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HASTINGS (M-14)		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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HASTINGS (2130)		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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
 IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067							
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)				41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:		10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
STATE LEASE 59455		WELL #:		5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:		8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7589 - 7596
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE LEASE 59455				WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 8063 - 8067	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	

STATE LEASE 59455				WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L				WELL #:	11-L	RRCID -> 138911	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8220 - 8325	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)				41209 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717								
STATE LEASE 59454				WELL #:	B 4	RRCID -> 133033	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8236 - 8292	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)				41209 491	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717								
STATE LEASE 59454				WELL #:	B 5-L	RRCID -> 141065	COMPL. DATE	01/29/1992	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 8614 - 8626	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			41209 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59456			WELL #: C 3		RRCID -> 148594		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8205 - 8225	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)			41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
HIGH ISLAND 24L SL59456			WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 8904 - 8913	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)			41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9496 - 9526	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)			41209 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
W&T OFFSHORE, INC.			887952									
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4			WELL #: 1		RRCID -> 230456		COMPL. DATE 11/28/2023		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14129 - 14406	
08	12679	X	3517	-0-	-9162	-0-	323	1	3194	2	Y	198
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	198
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	198
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	198
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	198
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	198

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4			WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13475 - 13625	
08	52464	X	52464	-0-	-0-	-0-	4818	1	47646	2	Y	3946
09	49710	X	42148	-0-	-7562	-0-	4013	1	38135	2	Y	3946
10	51367	X	51295	-0-	-72	-0-	4611	1	46684	2	Y	3946
11	49760	X	49760	-0-	-0-	-0-	4614	1	45146	2	Y	3946
12	51367	X	44752	-0-	-6615	-0-	4445	1	40307	2	Y	3946
01	51367	X	24034	-0-	-27333	-0-	319	1	23715	2	Y	3946

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

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

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

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

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

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

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930

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

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

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

KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

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

OIL AND GAS DIVISION

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		41307 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166							
ODOM		WELL #:		1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	- 9055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KIRBY		WELL #:		4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	- 9155		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)		WELL #:		41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
VESTIGE ENERGY, LLC		WELL #:		884807							
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200	- 8216		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
HILL (WOODBINE)		WELL #:		41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES				
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		101027							
CHANEY		WELL #:		1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	- 9532		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		WELL #:		41476 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER				
NECHES TRANSPORT INC.		WELL #:		601854							
POWELL		WELL #:		2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330	- 7344		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILLISTER, EAST (Y-2)		WELL #:		41476 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:		206081							
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839	- 4879		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YORK E & P, LLC		947242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
SHULT		2							
		WELL #:	2	RRCID ->	204446	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	7356 PERF. 4423 - 4435
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #:	2	RRCID ->	203320	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5529 - 5546
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124

HITCHCOCK (4530)			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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK (4590)			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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)			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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK, 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 J.R. OIL AND GAS INC. 427773
 STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

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

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC 846908
 WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

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

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
 COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF. 11942 - 11964

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27

HOOKEER CREEK (NAVARRO A) 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

08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2				22
09	150	#	122	-0-	-28	-0-	120	2	2	9	N	2
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1
11	150	#	99	-0-	-51	-0-	98	2	1	9	N	1
12	155	#	136	-0-	-19	-0-	127	2	9	9	N	8
01	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON							
ERNEST OPERATING COMPANY				253480										
WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			164
09	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			164
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			164
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			164
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			164
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			164

BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050	
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	N	1			65
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			65
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			65
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			65
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			65

WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145	
08	217 #	181	-0-	-36	-0-	177	2	4	9	N	4			82
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	142	2	12	9	N	11			93
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	2	3	9	N	3			96
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	150	2	48	9	N	44			140
12	186 #	103	-0-	-83	-0-	96	2	7	9	N	6			146
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			146

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267										
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755	
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-			255
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	N	-0-			255
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-			255
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-			255
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			255
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			255

SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701	
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-			118
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	-0-			118
10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-			118
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-			118
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			118
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			118

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662	
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	N	2			199
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2			201
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3			204
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-	150	1	54
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1			55
*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
SKYTOP OIL & GAS				786452									
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	15 4	1 9	Y	1		209	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-		209	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-		209	
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	32	15 4	1 9	Y	1		210	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		210	
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	1			Y	NO RPT		210	

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: HARRIS						
LYDIA-BLAHA				WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3922 - 3976
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS						
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627									
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	186 - 200
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 1		N	-0-		-0-	
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 1		N	-0-		-0-	
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 1		N	-0-		-0-	
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 1		N	-0-		-0-	
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-		-0-	
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 1		N	-0-		-0-	

C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOOKS, C.G. ET AL				WELL #:	25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 - 174
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
TOMBALL GAS UNIT "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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5	RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF. 627	- 633				
08	713 N	391	-0-	-322	-0-	391 3				N	-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3				N	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3				N	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3				N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3				N	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3				N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 614	- 644				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 10	RRCID -> 224047	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 649	- 650				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 13	RRCID -> 225874	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 641	- 647				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 12	RRCID -> 298572	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH	1017	PERF. 816	- 818				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPEWELL (WILCOX 4700)		42547 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444								
CARTER KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 286933		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4260 - 4304		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	26505 #	21401	-0-	-5104	-0-	21372 2	7 4	N	20	265
09	24000 #	20216	-0-	-3784	-0-	22 9		N	59	324
10	23715 #	18400	-0-	-5315	-0-	20151 2	65 9	N	11	335
11	22950 #	17857	-0-	-5093	-0-	18388 2	12 9	N	-0-	147
12	23312 #	16564	-0-	-6748	-0-	17857 2		N	188 1	175
01	21390 #	NO RPT	-0-	-21390	-0-	16533 2	31 9	N	NO RPT	175

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
CARTER, W. T.		058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464 PERF. 12736 - 12762		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100

BONETTI, LOUISE		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		058908								
BONETTI, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184

OIL AND GAS DIVISION

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12710 - 12804
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		70
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-		70
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-		70
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		70
12	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3		N	-0-		70
01	744 N	417	-0-	-327	-0-	417	3		N	-0-		70

HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA					
SANDPOINT TEXAS LLC		747978										
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3332 - 3350
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6068 - 6228
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42908 660		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		802743										
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	2141 - 2147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WYNDELTS		WELL #:		9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2790 - 2798
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	182012	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.11134 - 11170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12030 - 12713
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY SWD		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		803257								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590 - 3720
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		803257								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:	2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12007 - 12113
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)		43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:	2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12777 - 12785
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX)		43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
HUDGINS, JOEL		WELL #:	1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.15377 - 15426
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

HUDGINS RANCH (WILCOX)		//CONT.//		43201 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.15402 - 15510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4017	2	44	9	N	40			75
09	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5443	2	42	9	N	38			113
10	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5416	2	35	9	N	32			145
11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5114	2	30	9	N	27			172
12	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5475	2			N	-0-	160	1	12
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			12

HUGHART (YEGUA 4850)				43312 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC				106449										
BOTTOMS		WELL #:		1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 4741 - 4745			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC.				271310				CNTY: SAN JACINTO						
USA EVERGREEN		WELL #:		1	RRCID ->	209125	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 5688 - 5700			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680					N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680					N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680					N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680					N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680					N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680					N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017														

HULL				43381 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY						
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104										
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #:		1	RRCID ->	115949	COMPL. DATE	04/02/1985	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8692 - 8701			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517				CNTY: LIBERTY						
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID ->	058552	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 7034 - 7039			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BINGLE, W. L.				115739				CNTY: LIBERTY						
		WELL #:		3	RRCID ->	115739	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279 - 8311			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL SARATOGA OIL COMPANY GUEDRY, SANSAN		//CONT.//		43381 001 748440	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY					
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 #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A												
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
12		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
01		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
GUEDRY, SANSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A												
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
12		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
01		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
TEXANA OPERATING COMPANY 844253 MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035 SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10862 - 10956												
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			433
09		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			433
10		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			433
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			433
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			433
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			433
BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HULL (EY-1) 43381 274 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922 FAILOR, E. K. WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364												
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC CAHOON DEEP UNIT				681327							
				WELL #: 1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF.10821	- 10875		
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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC CANTER GAS UNIT				781922							
				WELL #: 1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9230	- 9323		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6			17

ESPREE				WELL #: 1	RRCID -> 196142	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9990	- 10191		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC CAMPBELL, MARY				840303							
				WELL #: 1 L	RRCID -> 198613	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10204	- 10234		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC ESPREE				781922							
				WELL #: 1	RRCID -> 218341	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11673	- 11718		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8			79
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7			86
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6			92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7			99
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6			105

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
TEXAS, LES & CO. HAMILL GAS UNIT				846666							
				WELL #: 2	RRCID -> 203325	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12968	PERF. 8451	- 8507		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.//		43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
TEXAS, LES & CO.		//CONT.//		846666										
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-				131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-				131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-				131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-				131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-				131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-				131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922												
MAAS		WELL #:		1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF. 9114 - 9200			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				17

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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

CAHOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9926 - 10030			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165

CAHOON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10042 - 10198			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-				232
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60				N	-0-				232
*12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62				N	-0-				232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
XTO ENERGY INC.				945936									
ABSHIER		WELL #:		2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 9530 - 9541		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)				43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9558 - 9582		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)				43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
JANTEX OIL COMPANY				429878									
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	063769	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, E. (3200)				43616 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
JANTEX OIL COMPANY				429878									
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	063770	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
SMALL, R.P. CORP.		789221										
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12190 - 12230		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792		PERF.12218 - 12241		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
PIERCE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VIPER		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HUTCHINS, SOUTHWEST (FRIO 5200)		43822 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC		100147										
MOLLNAR		WELL #: 1		RRCID -> 298620		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5200 - 5204		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)				43836 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.				710549									
MILLER-PALT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286545	COMPL. DATE 12/08/2015	TOTAL DEPTH 8854	PERF. 4384	- 4404				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	137 1		108
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)				43836 383	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC				100147									
CML TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 295767	COMPL. DATE 08/03/2023	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 4844	- 4849				
08	682 #	169	-0-	-513	-0-	158 2	11 9	N	10				10
09	660 #	133	-0-	-527	-0-	17 2	116 9	N	105				115
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-				115
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	4				119
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				119
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				119

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 5920)				43836 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC				100147									
CAROLYN LANGE				WELL #: 1R	RRCID -> 297900	COMPL. DATE 04/18/2024	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5579	- 5581				
08	18630	-0-	-0-	-18630	-0-				N	617	702 1		155
09	20700	-0-	-0-	-20700	-0-				N	394	344 1		205
10	21390	-0-	-0-	-21390	-0-				N	320	353 1		172
11	20700	-0-	-0-	-20700	-0-				N	355	350 1		177
12	21390	-0-	-0-	-21390	-0-				N	348	356 1		169
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150	174 1		145

HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC				100147									
KAINER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 291546	COMPL. DATE 04/14/2021	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6188	- 6194				
08	5642 #	1997	-0-	-3645	-0-	1990 2	7 9	N	6				174
09	5460 #	3568	-0-	-1892	-0-	3553 2	15 9	N	14				188
10	5642 #	3254	-0-	-2388	-0-	3235 2	19 9	N	17				205
11	4845 R	4845	-0-	-0-	-0-	4814 2	31 9	N	28	175 1			58
*12	4856 R	4856	-0-	-0-	-0-	4819 2	37 9	N	34				92
01	3689 #	2334	-0-	-1355	-0-	2316 2	18 9	N	16				108

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634									
MARTHA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166778	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 5992	- 5996				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
SEASHORE ENERGY, INC.		762355								
SCHWEINLE UNIT		WELL #:		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2000								

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
UPCHURCH -B-		WELL #:		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4708 2	11 9	N	10	83
09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4415 2	10 9	N	9	92
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4778 2	13 9	N	12	104
11	4320 X	2528	-0-	-1792	-0-	2525 2	3 9	N	3	107
12	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	4129 2	12 9	N	11	118
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4760 2	15 9	N	14	132

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
MORAN		WELL #:		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES		
ROBERT		1H								
ROBERT		WELL #:		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES		
LEWIS OL		1H								
LEWIS OL		WELL #:		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	868 #	832	-0-	-36	-0-	832 2		N	-0-	55
09	840 #	565	-0-	-275	-0-	565 2		N	-0-	55
10	868 #	563	-0-	-305	-0-	563 2		N	-0-	55
11	840 #	362	-0-	-478	-0-	362 2		N	-0-	55
12	837 #	622	-0-	-215	-0-	622 2		N	-0-	55
01	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	55

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.// 44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES								
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.// 677050														
HOLTH		WELL #:		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9861 - 13977						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				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														
KNOTTS UNIT		WELL #:		RRCID -> 171380		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10400 - 15821						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WRIGHT, D. M.		WELL #:		RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348	
08	1054	N	906	-0-	-148	-0-		902	2	4	9	N	4		98
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-		885	2	22	9	N	20		118
10	992	N	964	-0-	-28	-0-		961	2	3	9	N	3		121
11	870	N	807	-0-	-63	-0-		807	2			N	-0-		121
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		995	2	19	9	N	17		138
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		1003	2	12	9	N	11		149

GRESSETT		WELL #:		RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10905 - 10960					
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	2				37
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-		866	2	1	9	N	1		38
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1010	2	13	9	N	12		50
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-		937	2	20	9	N	18		68
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-		939	2	13	9	N	12		80
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-		918	2	14	9	N	13		93

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
MALLET UNIT		WELL #:		RRCID -> 088290		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 8926 - 8932						
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-		3977	2	85	9	N	77	179	1	77
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-		4063	2	102	9	N	93			170
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-		4005	2	89	9	N	81	173	1	78
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-		3962	2	118	9	N	107			185
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-		4127	2	121	9	N	110	188	1	107
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-		3246	2	110	9	N	100			207

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8936 - 8952						
08	4464	X	4392	-0-	-72	-0-		4305	2	87	9	N	79	176	1	45
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-		4646	2	109	9	N	99			144
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-		4575	2	100	9	N	91	172	1	63
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-		4225	2	111	9	N	101			164
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-		4876	2	141	9	N	128	179	1	113
01	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-		3021	2	100	9	N	91			204

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014			CAPACITY			CNTY: GRIMES			
JAMES, A.M.		WELL #:			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000													

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.	11855 - 14063	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
ASPECT ENERGY, LLC				035453									
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9038 - 9048	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT		WELL #:		1RE	RRCID ->	297176	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8896 - 8918	
08	26908 #	23038	-0-	-3870	-0-	21337	2	1701 9	N	1546	1473	1	194
09	27060	27798	-0-	738	738	25759	2	2039 9	N	1854	1814	1	125
10	31594	29409	-0-	-2185	-0-	27229	2	2180 9	N	1982	1959	1	148
11	26794 R	26794	-0-	-0-	-0-	24850	2	1944 9	N	1767	1748	1	167
12	27929 R	27929	-0-	-0-	-0-	25880	2	2049 9	N	1863	1836	1	194
*01	35156	31559	-0-	-3597	-0-	29535	2	2024 9	N	1840	1708	1	326

OIL AND GAS DIVISION

JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
ETOCO, L.P.		255133														
DESTEC		WELL #: 1		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESTEC		WELL #: 2D		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 5D		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #: N 1		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
LILLEY, C.C., INC. 500736
CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

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

JAZZ (MAGIC) 45993 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
OLIPDP II, LLC 100467
EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 280944 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			67
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			67
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			67
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			67
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			67
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			67

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
PEPPERJACK B WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A

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

OLIPDP II, LLC 100467
WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

08	1705 X	1386	-0-	-319	-0-	1268	1	114	2	N	4	3	1	97
09	1380 X	1299	-0-	-81	-0-	1227	1	72	2	N	-0-			97
10	1395 X	1316	-0-	-79	-0-	1268	1	46	2	N	2			99
11	1350 X	1314	-0-	-36	-0-	1227	1	84	2	N	3	6	1	96
12	1395 X	1348	-0-	-47	-0-	1268	1	71	2	N	8	73	1	31
01	1395 X	1392	-0-	-3	-0-	1268	1	123	2	N	1			32

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

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

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

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

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009				TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472						
08	3441 X	1364	-0-	-2077	-0-	1287	1	77	9	N	70	54	1			64
09	1800 X	1245	-0-	-555	-0-	1245	1			N	-0-					64
10	1674 X	1404	-0-	-270	-0-	1287	1	84	2	N	30	2	8			92
11	1620 X	1577	-0-	-43	-0-	1245	1	263	2	N	63	113	1			42
12	1674 X	1443	-0-	-231	-0-	1287	1	156	9	N	142	95	1			89
01	1395 X	1351	-0-	-44	-0-	1287	1	41	2	N	21					110
						23 9										

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010				TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010				TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330						
08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	911	1	4185	2	N	57	15	1	38	8	237
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	882	1	3699	2	N	-0-					237
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	911	1	3403	2	N	27	19	8			245
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	882	1	3530	2	N	48	31	1	31	8	231
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	911	1	3572	2	N	115	26	1	76	8	244
*01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	911	1	3705	2	N	18	12	8			250
						20 9										

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170						
08	4309 X	3985	-0-	-324	-0-	3756	2	229	9	N	208	129	1	72	8	49
09	3900 X	3557	-0-	-343	-0-	3555	2	2	9	N	2					51
10	3906 X	3143	-0-	-763	-0-	3090	2	53	9	N	48	29	8			70
11	3870 X	3606	-0-	-264	-0-	3456	2	150	9	N	136	74	1	95	8	37
12	3999 X	3930	-0-	-69	-0-	3519	2	411	9	N	374	63	1	212	8	136
*01	3999 X	3292	-0-	-707	-0-	3249	2	43	9	N	39	25	8			150

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760						
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	248	1	446	2	N	40	2	1	4	8	120
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	240	1	417	2	N	28					148
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	248	1	307	2	N	25	1	8			172
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	240	1	402	2	N	31	169	1	2	8	32
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	248	1	454	2	N	42	3	1	6	8	65
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	248	1	318	2	N	30	1	8			94
						33 9										

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	2015 X	1894	-0-	-121	-0-	463	1	1362	2	N	63			122	
09	1950 X	1814	-0-	-136	-0-	449	1	1291	2	N	67			189	
10	1984 X	1798	-0-	-186	-0-	464	1	1259	2	N	68	182	1	75	
11	1920 X	1836	-0-	-84	-0-	448	1	1254	2	N	122			197	
12	1891 X	1809	-0-	-82	-0-	463	1	1219	2	N	115	180	1	132	
01	1891 X	1867	-0-	-24	-0-	464	1	1282	2	N	110	165	1	77	
BLACK STONE "G"				WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 10922			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BP "L"				WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128			
08	56606 X	54302	-0-	-2304	-0-	53556	2	746	9	N	678	732	1	216	
09	54780 X	51154	-0-	-3626	-0-	50416	2	738	9	N	671	731	1	156	
10	56606 X	52149	-0-	-4457	-0-	51332	2	817	9	N	743	596	1	303	
11	53550 X	50024	-0-	-3526	-0-	49286	2	738	9	N	671	721	1	242	
12	54312 X	49934	-0-	-4378	-0-	49212	2	722	9	N	656	660	1	223	
01	54312 X	50385	-0-	-3927	-0-	49671	2	714	9	N	649	554	1	318	
BLACK STONE "J"				WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9290 - 9298			
08	2728 X	697	-0-	-2031	-0-	694	2	3	9	N	3			97	
09	2640 X	991	-0-	-1649	-0-	984	2	7	9	N	6			103	
10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2218	2	276	9	N	251	276	1	78	
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			78	
12	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1857	2	90	9	N	82	119	1	40	
01	2480 X	1203	-0-	-1277	-0-	1148	2	55	9	N	50			90	
EPSTEIN				WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10568 - 10578			
08	2015 X	709	-0-	-1306	-0-	709	2			N	-0-			43	
09	1950 X	419	-0-	-1531	-0-	419	2			N	-0-			43	
10	1240 X	40	-0-	-1200	-0-	40	2			N	-0-			43	
11	690 X	110	-0-	-580	-0-	110	2			N	-0-			43	
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			43	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			43	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "J"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	16	1	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			43

WING				WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666		
08	3100 N	3192	-0-	92	92	601	1	2502	2	N	81		127
						89	9						
09	2880 N	2788	-0-	-92	-0-	582	1	2120	2	N	78		205
						86	9						
10	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	601	1	1189	2	N	10	183	32
						11	9						
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	582	1	1882	2	N	122		154
						134	9						
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	601	1	2116	2	N	63	180	37
						69	9						
01	2480 X	1648	-0-	-832	-0-	601	1	1006	2	N	37		74
						41	9						

EPSTEIN				WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654		
08	7502 X	5347	-0-	-2155	-0-	16	1	5331	2	N	-0-	105	147
09	7260 X	5352	-0-	-1908	-0-	15	1	5337	2	N	-0-		147
10	6665 X	4387	-0-	-2278	-0-	15	1	4346	2	N	24		171
						26	9						
11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	15	1	6521	2	N	152	2	321
						167	9						
12	6107 X	5944	-0-	-163	-0-	16	1	5842	2	N	78	180	218
						86	9					1	8
01	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	15	1	8195	2	N	69	175	112
						76	9						

PARKER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092		
08	20088 X	17770	-0-	-2318	-0-	1268	1	16015	2	N	443	477	70
						487	9						
09	17550 X	15909	-0-	-1641	-0-	1227	1	14331	2	N	319	174	215
						351	9						
10	18414 X	16735	-0-	-1679	-0-	1268	1	14929	2	N	489	547	157
						538	9						
11	17820 X	15778	-0-	-2042	-0-	1227	1	14199	2	N	320	370	96
						352	9					11	8
12	18414 X	15634	-0-	-2780	-0-	1268	1	13892	2	N	431	270	243
						474	9					14	8
01	17763 X	16083	-0-	-1680	-0-	1268	1	14396	2	N	381	364	260
						419	9						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011				TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738						
08	14911 X	13393	-0-	-1518	-0-	62	1	13262	2	N	63	5	1	9	8	228
09	13830 X	12364	-0-	-1466	-0-	69	9	60	1	N	31	172	1			87
10	14291 X	12556	-0-	-1735	-0-	34	9	62	1	N	64	5	8			146
11	13440 X	11928	-0-	-1512	-0-	70	9	60	1	N	85	10	1	9	8	212
12	13392 X	11777	-0-	-1615	-0-	94	9	62	1	N	57	169	1	27	8	73
*01	13392 X	12112	-0-	-1280	-0-	63	9	62	1	N	43	4	8			112
						47	9									

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525						
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	463	1	51	2	N	-0-					246
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	448	1	208	2	N	-0-					246
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	463	1	104	2	N	-0-					246
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	449	1	55	2	N	-0-					246
12	682 N	471	-0-	-211	-0-	463	1	8	2	N	-0-					246
01	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	1			N	-0-					246

BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768						
08	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	469	1	1479	2	N	77					134
09	1980 N	1178	-0-	-802	-0-	85	9	454	1	N	5	112	1			27
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	6	9	469	1	N	-0-					27
11	1980 N	649	-0-	-1331	-0-	7	9	454	1	N	6	6	8			27
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	469	1	893	2	N	42	22	8			47
01	1643 N	646	-0-	-997	-0-	46	9	469	1	N	-0-					47

HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916						
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	202	1	208	2	N	9					100
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	10	9	195	1	N	10					110
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	11	9	201	1	N	20					130
11	420 N	227	-0-	-193	-0-	22	9	195	1	N	-0-					130
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	15	9	202	1	N	14	52	1			92
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	12	9	202	1	N	11					103

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK	
			WELL #:	1	RRCID ->	280579	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13530 - 13550
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	15314 X	12032	-0-	-3282	-0-	911 74	1 9	11047	2	N	67	75 1 30
09	14820 X	6098	-0-	-8722	-0-	882 20	1 9	5196	2	N	18	48
10	15314 X	8997	-0-	-6317	-0-	911 63	1 9	8023	2	N	57	105
11	13140 X	9544	-0-	-3596	-0-	882 66	1 9	8596	2	N	60	2 8 163
12	12028 X	1574	-0-	-10454	-0-	911 1	1 9	662	2	N	1	136 1 1 8 27
01	12028 X	1549	-0-	-10479	-0-	912 1	1 9	636	2	N	1	28

PARKER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	280580	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13662 - 13686
08	18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	372 438	1 9	17660	2	N	398	457 1 75
09	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	360 433	1 9	16057	2	N	394	369 1 100
10	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	372 430	1 9	15918	2	N	391	374 1 117
11	16050 X	15485	-0-	-565	-0-	360 437	1 9	14688	2	N	397	360 1 8 8 146
12	16585 X	15562	-0-	-1023	-0-	372 459	1 9	14731	2	N	417	360 1 11 8 192
01	16585 X	14656	-0-	-1929	-0-	372 304	1 9	13980	2	N	276	354 1 114

BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	280582	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13530 - 13588
08	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	1268 227	1 9	18788	2	N	206	178 1 105
09	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	1227 380	1 9	17549	2	N	345	300 1 150
10	17670 X	15219	-0-	-2451	-0-	1268	1	13951	2	N	-0-	150
11	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	1227 139	1 9	16489	2	N	126	179 1 3 8 94
12	29711 X	29711	-0-	-0-	-0-	1268 171	1 9	28272	2	N	155	179 1 5 8 65
01	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	1268 282	1 9	26482	2	N	256	179 1 142

BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	280591	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	14415	PERF.	12578 - 12590
08	899 N	812	-0-	-87	-0-	433 2	1 9	377	2	N	2	30
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	419 2	1 9	426	2	N	2	32
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	433 6	1 9	470	2	N	5	37
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	419 6	1 9	343	2	N	5	2 8 40
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	433 8	1 9	367	2	N	7	3 8 44
01	899 N	857	-0-	-42	-0-	433	1	424	2	N	-0-	44

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467								
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2				88
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2				88
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2				88
11	240 N	40	-0-	-200	-0-	39 2	1 9		1 8	88
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 2	2 9		2 8	88
01	248 N	30	-0-	-218	-0-	30 2				88

JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112

BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1		43

PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502		
08	4340 X	3396	-0-	-944	-0-	15 1	3236 2	N	132 119 1	83
09	4200 X	2646	-0-	-1554	-0-	145 9	2514 2	N	106 30 1	159
10	4340 X	2282	-0-	-2058	-0-	117 9	2165 2	N	92 30 1	221
11	4020 X	1851	-0-	-2169	-0-	16 1	1761 2	N	68 220 1	58
12	3534 X	1771	-0-	-1763	-0-	101 9	1648 2	N	98 30 1	112
01	3410 X	1948	-0-	-1462	-0-	15 1	1834 2	N	90	202

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10650		- 10670		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	155	1	492	2	N	59	25	1	26 8 106
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	150	1	964	2	N	-0-			106
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	155	1	14	9	N	13			119
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	150	1	488	2	N	69	52	1	40 8 96
12	1054 N	425	-0-	-629	-0-	155	1	156	2	N	104	44	1	39 8 117
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	155	1	91	2	N	14	3	8	128
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398		- 13518		
08	682 X	354	-0-	-328	-0-	343	2	11	9	N	10			55
09	300 X	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			55
10	341 X	335	-0-	-6	-0-	314	2	21	9	N	19			74
11	330 X	277	-0-	-53	-0-	268	2	9	9	N	8			82
12	341 X	263	-0-	-78	-0-	261	2	2	9	N	2	59	1	25
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20			45
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12588		- 12598		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957		PERF.11684		- 11698		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691		PERF.14020		- 14186		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206
EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12910		- 17274		
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	927	1	885	2	N	-0-			29
09	3390 X	1007	-0-	-2383	-0-	897	1	110	2	N	-0-			29
10	3503 X	981	-0-	-2522	-0-	927	1	54	2	N	-0-			29
11	3390 X	1174	-0-	-2216	-0-	897	1	274	2	N	3			32
12	1798 X	1186	-0-	-612	-0-	927	1	259	2	N	-0-			32
01	1798 X	931	-0-	-867	-0-	927	1	4	2	N	-0-			32

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540						
08		42718 X	38955	-0-	-3763	-0-	15 692	1 9	38248	2	N	629	522	1		306
09		41340 X	37911	-0-	-3429	-0-	15 274	1 9	37622	2	N	249	369	1		186
10		42718 X	41270	-0-	-1448	-0-	16 543	1 9	40711	2	N	494	364	1		316
11		41315 X	41315	-0-	-0-	-0-	15 750	1 9	40550	2	N	682	707	1	5 8	286
12		41253 X	41253	-0-	-0-	-0-	16 380	1 9	40857	2	N	345	475	1	7 8	149
01		44553 X	44553	-0-	-0-	-0-	15 586	1 9	43952	2	N	533	515	1		167
WING		WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018				TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626						
08		7192 X	4707	-0-	-2485	-0-	31 44	1 9	4632	2	N	40				82
09		6570 X	6423	-0-	-147	-0-	30 70	1 9	6323	2	N	64				146
10		6789 X	5826	-0-	-963	-0-	31 39	1 9	5756	2	N	35				181
11		6570 X	4707	-0-	-1863	-0-	30 58	1 9	4619	2	N	53	178	1	2 8	54
12		6634 X	4966	-0-	-1668	-0-	31 40	1 9	4895	2	N	36	59	1	3 8	28
01		6634 X	6182	-0-	-452	-0-	31 70	1 9	6081	2	N	64				92
EPSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638						
08		17422 X	15105	-0-	-2317	-0-	16 219	1 9	14870	2	N	199	237	1		39
09		17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	15 287	1 9	17150	2	N	261	178	1		122
10		18476 X	16118	-0-	-2358	-0-	16 241	1 9	15861	2	N	219	181	1		160
11		17880 X	2261	-0-	-15619	-0-	15 41	1 9	2205	2	N	37	3	8		194
12		18476 X	10215	-0-	-8261	-0-	15 282	1 9	9918	2	N	256	183	1	9 8	258
01		18042 X	12186	-0-	-5856	-0-	16 241	1 9	11929	2	N	219	180	1		297
BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EPSTEIN		WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754								
08	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	31 1	4242 2	N	199	247 1						102
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	219 9	3976 2	N	177	59 1						220
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	30 1	4617 2	N	187	239 1						168
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	195 9	3899 2	N	171	79 1	43 8					217
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	31 1	3176 2	N	238	237 1	52 8					166
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	206 9	3775 2	N	161	60 1						267
						188 9										
						262 9										
						31 1										
						177 9										

EPSTEIN		WELL #: 9H		RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC TRINITY		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017				TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
08	10447 X	9381	-0-	-1066	-0-	1047	1	8322	2	N	11				279
09	10380 X	9261	-0-	-1119	-0-	1013	1	8150	2	N	89				368
10	10726 X	9700	-0-	-1026	-0-	1047	1	8570	2	N	75				443
11	10380 X	9783	-0-	-597	-0-	1013	1	8674	2	N	87	188	1	6 8	336
12	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	1047	1	8835	2	N	70	98	1	9 8	299
*01	9703 X	3999	-0-	-5704	-0-	1047	1	2924	2	N	25				324

WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886					
08	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	1857	1			N	-0-				40
09	1800 X	1797	-0-	-3	-0-	1797	1			N	-0-				40
10	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	1857	1			N	-0-				40
11	1800 X	1797	-0-	-3	-0-	1797	1			N	-0-				40
12	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	1857	1			N	-0-				40
*01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1857	1	35	2	N	2	2	8		40

WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440					
08	42816 X	42816	-0-	-0-	-0-	946	1	41265	2	N	550	387	1	47 8	247
09	41220 X	40057	-0-	-1163	-0-	915	1	39021	2	N	110	177	1		180
10	42594 X	38513	-0-	-4081	-0-	945	1	37214	2	N	322	361	1	23 8	118
11	41430 X	39893	-0-	-1537	-0-	915	1	38579	2	N	363	223	1	40 8	218
12	42811 X	39723	-0-	-3088	-0-	946	1	38465	2	N	284	150	1	92 8	260
*01	42811 X	40622	-0-	-2189	-0-	946	1	39289	2	N	352	361	1	16 8	235

BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784					
08	9579 X	6992	-0-	-2587	-0-	463	1	6195	2	N	304	176	1		181
09	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	448	1	7754	2	N	378	501	1		58
10	8277 X	7536	-0-	-741	-0-	463	1	6684	2	N	354	182	1		230
11	8010 X	6845	-0-	-1165	-0-	448	1	6042	2	N	323	400	1		153
12	8897 X	6173	-0-	-2724	-0-	463	1	5333	2	N	343	369	1		127
01	8897 X	7595	-0-	-1302	-0-	463	1	6739	2	N	357	364	1		120

WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008					
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1451	1	95	2	N	-0-				82
09	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1404	1	48	2	N	-0-				82
10	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1450	1	24	2	N	-0-				82
11	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	1404	1			N	-0-				82
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1451	1	77	2	N	-0-				82
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1451	1	74	2	N	-0-				82

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	2714	-0-	-1533	-0-	958	1	1719	2	N	34	40	1			53
09	3870 X	2360	-0-	-1510	-0-	927	1	1409	2	N	22					75
10	1922 X	1264	-0-	-658	-0-	958	1	303	2	N	3					78
11	2640 X	2407	-0-	-233	-0-	927	1	1435	2	N	41					119
12	2728 X	978	-0-	-1750	-0-	958	1	20	2	N	-0-					119
01	2728 X	965	-0-	-1763	-0-	958	1	7	9	N	6					125

BLACK STONE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872						
08	5022 X	3305	-0-	-1717	-0-	463	1	2701	2	N	128					155
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	449	1	4447	2	N	228	226	1			157
10	4588 X	4538	-0-	-50	-0-	463	1	3854	2	N	201	180	1			178
11	4440 X	4079	-0-	-361	-0-	448	1	3419	2	N	193	324	1			47
12	5022 X	3760	-0-	-1262	-0-	463	1	3067	2	N	209	181	1			75
01	5022 X	4504	-0-	-518	-0-	463	1	3804	2	N	215	185	1			105

WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430						
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	549	1	945	2	N	-0-					31
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	531	1	899	2	N	-0-					31
10	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	549	1	814	2	N	-0-					31
11	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	531	1	842	2	N	-0-					31
12	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	549	1	851	2	N	-0-					31
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	549	1	854	2	N	-0-					31

NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488						
08	6355 X	6063	-0-	-292	-0-	341	1	5722	2	N	-0-					48
09	6150 X	5717	-0-	-433	-0-	330	1	5385	2	N	2					50
10	6355 X	5775	-0-	-580	-0-	341	1	5434	2	N	-0-					50
11	5970 X	5783	-0-	-187	-0-	330	1	5447	2	N	5	5	8			50
12	6169 X	4618	-0-	-1551	-0-	341	1	4251	2	N	24	19	1	5	8	50
01	6076 X	4022	-0-	-2054	-0-	341	1	3681	2	N	-0-					50

EPSTEIN		WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550						
08	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	843	1	7160	2	N	284	158	1			198
09	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	816	1	5993	2	N	-0-					198
10	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	843	1	7104	2	N	139	179	1			158
11	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	816	1	6817	2	N	159	179	1			138
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	843	1	5016	2	N	121	177	1			82
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	843	1	6999	2	N	168					250

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WOLF PASTURE GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182					
08	12896 X	10878	-0-	-2018	-0-	62	1	10469	2	N	315	319	1	74
09	12390 X	10060	-0-	-2330	-0-	347	9	9712	2	N	262	208	1	128
10	12803 X	10386	-0-	-2417	-0-	60	1	10017	2	N	279	214	1	193
11	12390 X	10250	-0-	-2140	-0-	288	9	9660	2	N	482	435	1	240
12	10881 X	9618	-0-	-1263	-0-	62	1	9422	2	N	122	220	1	142
01	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	307	9	11802	2	N	454	292	1	304
						134	9							
						62	1							
						499	9							

EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160					
08	1426 X	301	-0-	-1125	-0-	31	1	187	2	N	75	79	1	64
09	450 X	149	-0-	-301	-0-	83	9	74	2	N	41	30	1	75
10	465 X	229	-0-	-236	-0-	30	1	161	2	N	34	30	1	79
11	300 X	120	-0-	-180	-0-	45	9	82	2	N	7	28	1	58
12	310 X	246	-0-	-64	-0-	31	1	180	2	N	32	30	1	60
01	310 X	220	-0-	-90	-0-	37	9	163	2	N	24			84
						8	9							
						31	1							
						35	9							
						31	1							
						26	9							

FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023												

NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496			
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10	106
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10	116
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10	126
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	10	4	11	9	N	10	136
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	9	N	10	146
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	9	N	10	156

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. MARSH GAS UNIT		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK								
		//CONT.//	601854											
		WELL #:	1	RRCID ->	196940	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10512 - 10526			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK STONE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	203964	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10350 - 10368			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

BLACKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	212502	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	12460 - 12492			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BP "C"		WELL #:	1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	6136 - 6408			
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	214752	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10478 - 10516			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACKWOOD		WELL #:	2	RRCID ->	216281	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12464 - 12484			
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	10 1	11 9	N	10				147
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	141 2	11 9	N	10				157
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101 2	6 9	N	5				162
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175 2	6 9	N	5				167
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	10 1	6 9	N	5				172
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143 2	2 9	N	2				174

BP 'D'		WELL #:	1	RRCID ->	219132	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12018 - 12052			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BLACK STONE "C"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10370 - 10380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468 - 12498						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160						
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	15	2	11	9	Y	10					110
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	12	1	6	9	Y	5					115
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	12	1	6	9	Y	5					120
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	21	2	6	9	Y	5					125
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9	Y	5					130
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3					133

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11494 - 11720						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146 - 12206						
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10					105
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10					115
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5					120
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	4	6	9	N	5					125
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					130
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2					132

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					76
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	22	2	2	9	N	2					78
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					80
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					80
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					82
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					84

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302						
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	200	180	1			69
09	630 N	190	-0-	-440	-0-	35	2	155	9	Y	141	180	1			30
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	381	2	154	9	Y	140	170	1			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	50	2	198	9	Y	180	180	1			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	38					38
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	10					48

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854															
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	5					10	
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	28	2	6	9	Y	5				15	
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	122	2	17	9	Y	15	14	1		16	
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2				18	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2				20	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2				22	

BP FEE				WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					89	
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	4	3	9	N	3				92	
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5				97	
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10				107	
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10				117	
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	4	6	9	N	5				122	

HICKWOOD				WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	10					114	
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	43	2	7	9	N	6				120	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3				123	
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				123	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				123	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2				125	

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650							
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	2					115	
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	80	2	2	9	Y	2				117	
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	Y	2				119	
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				119	
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				119	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2				121	

SHOAL CREEK				WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168							
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	2					80	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	2					82	
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2				84	
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	N	2				86	
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2				88	
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2				90	

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177							
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	5					133	
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	63	2	2	9	Y	2				135	
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				135	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				135	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				135	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2				137	

STAPLETON				WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	5					84	
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3				87	
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2				89	
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				89	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				89	
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-				89	

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "G"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200			PERF.11038 - 11050					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			105
09	210 N	33	-0-	-177	-0-	31	2	2	9	N	2			107
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3			110
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			110
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			112
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			114

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000			PERF.10256 - 10332		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10			125
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			140
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	4	6	9	N	5			145
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	4	6	9	N	5			150
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5			155

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11406			PERF.10890 - 10898		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10840 - 10850		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8			108
09	180 N	55	-0-	-125	-0-	53	2	2	9	N	2			110
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			110
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			110
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			110
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			112

CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017			TOTAL DEPTH 14680			PERF.10040 - 10064		
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	10	4	11	9	N	10			130
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10			140
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10			150
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	10	4	11	9	N	10			160
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10			170
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	4	6	9	N	5			175

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 15229			PERF.10764 - 10804		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 10525			PERF. 9157 - 9164		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			102
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	Y	2			104
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			108
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-			108

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
MAYFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	288885	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	13700 - 16668		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	N	2		71
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		10	4	3	9	N	3		74
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	N	2		76
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	N	2		78
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N			80
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	N	2		82

SENTINEL		WELL #:		1	RRCID ->	289096	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	14337	PERF.	12604 - 12724		
*08	2945 X	1480	-0-	-1465	-0-		1260	2	220	9	N	200	183 1	80
*09	2400 X	2103	-0-	-297	-0-		1885	2	218	9	N	198	188 1	90
10	2480 X	1844	-0-	-636	-0-		1635	2	209	9	N	190	179 1	101
11	2400 X	1579	-0-	-821	-0-		1392	2	187	9	N	170	169 1	102
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-		1739	2	116	9	N	105		207
01	1829 X	1780	-0-	-49	-0-		1659	2	121	9	N	110	155 1	162

GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.	12348 - 12910		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-		10	2	11	9	N	10		140
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		10	2	11	9	N	10		150
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		28	2	11	9	N	10		160
*11	30 N	29	-0-	-1	-0-		23	1	6	9	N	5		165
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		31	1	6	9	N	5		170
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	2		172

PRIME OPERATING COMPANY WING		WELL #:		16	RRCID ->	284832	COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11404 - 11464		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		97

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		WELL #:		8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	5330 - 6008	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC GROTE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634									
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895 - 12079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384	
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-		-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-		-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-		-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-		-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN				
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941		EXEMPT							
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF. 9756 - 9765	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX)				47127 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
KUBALA				WELL #:	2	RRCID ->	196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12982	PERF.12459 - 12488	
08	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1		N	-0-		25
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-		25
10	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1		N	-0-		25
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-		25
*12	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1		N	-0-		25
01	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1		N	-0-		-0-
DRASTATA				WELL #:	2	RRCID ->	199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12722 - 12848	
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-	-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	N	-0-	-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-	-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					

JONES CREEK (DEEP WILCOX)		47127 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				17
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				17
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				17
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-				17
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-				17
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				17

JONES CREEK (Y-CL 7530)		47127 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
FUCK, GEORGE F.		WELL #: 2R		RRCID -> 194634		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7413 - 7418					
08	3100 X	2687	-0-	-413	-0-	122	1	2565	3	N	-0-				38
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	119	1	3090	3	N	-0-				38
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	118	1	3127	3	N	-0-				38
11	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	119	1	2700	3	N	-0-				38
12	3317 X	2822	-0-	-495	-0-	114	1	2708	3	N	-0-				38
01	3317 X	2480	-0-	-837	-0-	119	1	2361	3	N	-0-				38

RIOUX		WELL #: 1		RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 14370		PERF. 7634 - 7644					
08	3038 X	2441	-0-	-597	-0-	110	1	2331	3	N	-0-				242
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	121	1	3142	3	N	-0-				242
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	117	1	3105	3	N	4				246
11	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	115	1	2606	3	N	-0-				246
*12	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	125	1	2992	3	N	32	58	1		220
01	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	119	1	2373	3	N	2				222

JONES CREEK (3400)		47127 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC		097477													
NOHAVITZA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 5318 - 5348					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531		PERF.11902 - 11928					
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-				42
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	6	1	163	3	N	-0-				42
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	N	-0-				42
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-				42
*12	186 N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-				42
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-

FRELS		WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866					
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				33
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				33
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-				33
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				33
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				33
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-				33

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

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.//		47130	475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
RIOUX PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11922	- 11946		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	63		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	63		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	63		
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	-0-	9	3			N	-0-	63		
*12	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	3			N	-0-	63		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-		

SUPAK		WELL #:		1	RRCID ->	249849	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11930	- 11946		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	17		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	17		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	17		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	17		
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	17		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	17		

KUBALA		WELL #:		1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11926	- 11990		
08	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	-0-	49	1	1036	3	N	18	68		
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	50	1	1301	3	N	37	105
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9	49	1	1291	3	N	42	147
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	46	9	50	1	1144	3	N	22	84 1 85
12	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	-0-	24	9	51	1	1227	3	N	13	98
01	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	-0-	14	9	51	1	1008	3	N	23	122
							25	9							

KACEE (CRUEL)		47967		075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314													
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.	11736	- 11864		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		
01	14B DENY	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	11874	- 12000		
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	140	2			N	-0-	71		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-	71		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	71		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-	71		
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	71		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71		

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830 - 11872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAINER (FRIO 3700)				48035 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
KAINER, JOHN E.		WELL #:		2	RRCID ->	125505	COMPL. DATE	10/13/1987	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 3719 - 3723
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAINER (8600 YEGUA)				48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
LUCIAN		WELL #:			RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9335 - 9471
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018									

KARLGORE (YEGUA 3)				48118 333	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARDIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
TICONDEROGA B		WELL #:		1	RRCID ->	287418	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6607 - 6631
08		0	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2023									

KATY (COMBINED)				48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KGFCU (I-A)		WELL #:		7501	RRCID ->	006707	COMPL. DATE	10/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6500 - 6538
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID ->	041909	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6426 - 6435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6396 - 6402		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052 PERF. 6411 - 6474		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID ->	135857	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6264 - 6283		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID ->	157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6482 - 6509		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID ->	160106	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	7444 PERF. 6280 - 6296		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID ->	176673	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7482 PERF. 6260 - 6276		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6304D	RRCID ->	178891	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6242 - 6252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6204H	RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6386 - 6412
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (11-AU)		WELL #:		7307 H	RRCID ->	180184	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6562 - 6574
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2024 - WELL PLUGGED 09/10/24											

KGFCU (1-A)		WELL #:		6403-D	RRCID ->	181121	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 - 6426
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 - 6290
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 - 6264
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (1A)		WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 - 6384
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2024 - WELL PLUGGED 09/10/24											

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6397	- 6404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 6460	- 6474		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7150	- 7220		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 6433	- 6436		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6562	- 6566		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 7502	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051	COMPL. DATE 06/12/2015	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 6864	- 6884		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (IV)		WELL #:		8306	RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF. 7056 - 7068	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 6808	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6290 - 6300	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6402	RRCID ->	282109	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6278 - 6288	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		7613	RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 6840 - 6862	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6265 - 6280	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	105	1	3562	2	Y	9		22
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	10	9	3557	2	Y	11		33
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	87	1	3743	2	Y	6		39
11	3570 X	3539	-0-	-31	-0-	103	1	3428	2	Y	7		46
12	3813 X	3802	-0-	-11	-0-	117	1	3684	2	Y	1		47
01	3844 X	3610	-0-	-234	-0-	108	1	3502	2	Y	-0-		47

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922			
08	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	51	1	1735	2	Y	3		4
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	3	9	1646	2	Y	-0-		4
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	41	1	1751	2	Y	-0-		4
*11	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	49	1	1621	2	Y	3	4 1	3
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	3	9	1739	2	Y	3	4 1	2
01	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	51	1	1643	2	Y	-0-		2

KGFCU		WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7910 - 7926			
08	961 N	858	-0-	-103	-0-	25	1	833	2	Y	-0-		17
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	Y	-0-		17
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	17	1	728	2	Y	-0-		17
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	22	1	717	2	Y	-0-		17
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	25	1	797	2	Y	-0-		17
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	Y	-0-		17

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050			
NUNAN		WELL #: 1											
08	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6468	2	54	9	N	49	191 1	130
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4209	2	53	9	N	48		178
10	8308 X	2139	-0-	-6169	-0-	2095	2	44	9	N	40		218
11	7200 X	1416	-0-	-5784	-0-	1388	2	28	9	N	25		243
12	6510 X	6155	-0-	-355	-0-	6098	2	57	9	N	52	186 1	109
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT		109

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 5304 D		RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU				WELL #: 8507	RRCID -> 244035	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 6522	- 7266					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KATY (II-A L)				48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KGFCU				WELL #: 3310	RRCID -> 072377	COMPL. DATE 03/09/1977	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU				WELL #: 6401	RRCID -> 076775	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 7269	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU				WELL #: 6306 H	RRCID -> 081264	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6618	- 6636					
08	8091 #	8074	-0-	-17	-0-	231 1	7824 2	Y	17					33
09	7860 #	7503	-0-	-357	-0-	19 9	7273 2	Y	9					42
10	8122 #	7931	-0-	-191	-0-	10 9	7745 2	Y	6					48
11	7860 #	7392	-0-	-468	-0-	7 9	7175 2	Y	-0-					48
12	8201 R	8201	-0-	-0-	-0-	217 1	7947 2	Y	1					49
01	8767 R	8767	-0-	-0-	-0-	253 1	8486 2	Y	18	47	1			20
						1 9								
						20 9								
KGFCU				WELL #: 6203DH	RRCID -> 096027	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6701	- 6750					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU				WELL #: 9303	RRCID -> 098144	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6723	- 6747					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489												
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 - 10307
KGFU 1		WELL #:		W 32								
08	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	87	1	2946	2	Y	19	36
						21	9					
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	90	1	2973	2	Y	25	61
						28	9					
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	78	1	3352	2	Y	12	73
						13	9					
11	2310 X	1911	-0-	-399	-0-	56	1	1854	2	Y	1	74
						1	9					
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	104	1	3256	2	Y	14	88
						15	9					
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	100	1	3233	2	Y	58	44
						64	9				102 1	

KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08		3224 X	2710	-0-	-514	-0-	78 1	2632 2	Y	-0-				15
*09		3090 X	2538	-0-	-552	-0-	75 1	2463 2	Y	-0-				15
*10		3193 X	2709	-0-	-484	-0-	61 1	2648 2	Y	-0-				15
*11		3060 X	1356	-0-	-1704	-0-	40 1	1316 2	Y	-0-				15
*12		2790 X	1670	-0-	-1120	-0-	52 1	1618 2	Y	-0-				15
01		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	85 1	2748 2	Y	7	15	1		7
							8 9							

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10070	- 10266						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	12 1	395 2	Y	1				5
							1 9							
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	12 1	393 2	Y	2				7
							2 9							
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	7 1	317 2	Y	-0-				7
11		390 N	95	-0-	-295	-0-	3 1	92 2	Y	-0-				7
12		434 N	281	-0-	-153	-0-	9 1	272 2	Y	-0-				7
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	13 1	431 2	Y	5	8	1		4
							6 9							

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10054	- 10258						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2232 N	1783	-0-	-449	-0-	50 1	1698 2	Y	32	87	1		20
							35 9							
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	48 1	1593 2	Y	26	33	1		13
							29 9							
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	39 1	1702 2	Y	19	22	1		10
							21 9							
11		1740 N	1710	-0-	-30	-0-	50 1	1648 2	Y	11				21
							12 9							
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	56 1	1768 2	Y	16	15	1		22
							18 9							
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	51 1	1670 2	Y	45	17	1		50
							50 9							

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10126	- 10314						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	7 1	235 2	Y	4	2	1		3
							4 9							
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	241 2	Y	4	5	1		2
							4 9							
10		465 N	256	-0-	-209	-0-	6 1	246 2	Y	4	4	1		2
							4 9							
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	8 1	266 2	Y	3				5
							3 9							
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	8 1	254 2	Y	3	4	1		4
							3 9							
01		248 N	111	-0-	-137	-0-	3 1	108 2	Y	-0-	3	1		1

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443		
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	1147 N	893	-0-	-254	-0-	26 1	866 2	Y	1	12
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	26 1	849 2	Y	2	14
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	19 1	804 2	Y	1	15
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	24 1	797 2	Y	-0-	15
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	28 1	872 2	Y	-0-	15
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	27 1	889 2	Y	6 16 1	5

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1045	-0-	1045	1045	31 1	1012 2	Y	2	2
*12	14B2 EXT	979	-0-	979	2024	30 1	947 2	Y	2 3 1	1
01	14B2 EXT	694	-0-	694	2718	21 1	673 2	Y	-0-	1

KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206		
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	13 1	456 2	Y	1	1
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	1 9		Y	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14 1	464 2	Y	-0-	1
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	29 1	902 2	Y	-0-	1
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	92 1	2990 2	Y	2	3

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292		
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	30 1	991 2	Y	-0-	1
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	24 1	814 2	Y	-0-	1
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	23 1	757 2	Y	-0-	1
*10	930 N	793	-0-	-137	-0-	18 1	775 2	Y	-0-	1
*11	810 N	657	-0-	-153	-0-	19 1	638 2	Y	-0-	1
*12	806 N	706	-0-	-100	-0-	22 1	684 2	Y	-0-	1
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	68	1 2317	2 Y	-0-		5
09	2430 N	2215	-0-	-215	-0-	65	1 2150	2 Y	-0-		5
10	2511 N	2135	-0-	-376	-0-	48	1 2087	2 Y	-0-		5
*11	2310 N	2251	-0-	-59	-0-	66	1 2179	2 Y	5	6 1	4
						6	9				
*12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	80	1 2520	2 Y	4	6 1	2
						4	9				
01	3100 N	3194	-0-	94	94	95	1 3098	2 Y	1		3
						1	9				
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445		
08	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	212	1 7188	2 Y	147	177 1	209
						162	9				
09	7560 X	7054	-0-	-506	-0-	202	1 6662	2 Y	173	178 1	204
						190	9				
10	7812 X	6649	-0-	-1163	-0-	146	1 6319	2 Y	167	173 1	198
						184	9				
11	7560 X	5796	-0-	-1764	-0-	164	1 5448	2 Y	167	178 1	187
						184	9				
12	7812 X	5730	-0-	-2082	-0-	171	1 5358	2 Y	183	176 1	194
						201	9				
01	7564 X	5037	-0-	-2527	-0-	145	1 4714	2 Y	162	176 1	180
						178	9				
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839		
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1 1131	2 Y	2	1 1	4
						2	9				
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1 1009	2 Y	2	3 1	3
						2	9				
10	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	23	1 1008	2 Y	2	2 1	3
						2	9				
11	1140 N	630	-0-	-510	-0-	18	1 595	2 Y	15		18
						17	9				
12	1085 N	686	-0-	-399	-0-	21	1 647	2 Y	16	14 1	20
						18	9				
01	1023 N	740	-0-	-283	-0-	22	1 718	2 Y	-0-	17 1	3
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250		
08	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	33	1 1103	2 Y	4	4 1	5
						4	9				
09	1110 N	952	-0-	-158	-0-	28	1 916	2 Y	7	7 1	5
						8	9				
10	1085 N	912	-0-	-173	-0-	20	1 882	2 Y	9	9 1	5
						10	9				
11	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	32	1 1063	2 Y	12		17
						13	9				
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1 1008	2 Y	9	12 1	14
						10	9				
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	27	1 862	2 Y	7	12 1	9
						8	9				
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 71	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274															
*05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	55	1	2488	2	Y	8	10	1		2
*06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	69	1	2477	2	Y	-0-				2
*07	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	87	1	2841	2	Y	-0-				2
*08	2542 N	2511	-0-	-31	-0-	72	1	2439	2	Y	-0-				2
*09	2550 N	2324	-0-	-226	-0-	68	1	2256	2	Y	-0-				2
*10	2666 N	2373	-0-	-293	-0-	54	1	2319	2	Y	-0-				2
*11	2430 N	2119	-0-	-311	-0-	62	1	2057	2	Y	-0-				2
*12	2418 N	2100	-0-	-318	-0-	65	1	2035	2	Y	-0-				2
01	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	68	1	2209	2	Y	-0-				2
KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206															
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	49	1	1586	2	Y	2	3	1		1
*08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	2	Y	-0-				1
*09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	43	1	1407	2	Y	-0-				1
*10	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	33	1	1431	2	Y	-0-				1
*11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	40	1	1329	2	Y	-0-				1
*12	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	43	1	1334	2	Y	-0-				1
01	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	41	1	1347	2	Y	-0-				1
KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318															
08	403 N	97	-0-	-306	-0-	2	1	83	2	Y	11				24
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	12	9	2283	2	Y	53				77
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	58	9	2563	2	Y	64	64	1		77
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	59	1	1755	2	Y	25				102
12	1953 N	657	-0-	-1296	-0-	70	9	625	2	Y	11				113
01	1953 N	1292	-0-	-661	-0-	28	9	1202	2	Y	48	90	1		71
KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244															
08	2387 X	1737	-0-	-650	-0-	50	1	1681	2	Y	5	2	1		6
09	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	6	9	1526	2	Y	5	5	1		6
10	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	46	1	1258	2	Y	2	4	1		4
*11	1680 N	371	-0-	-1309	-0-	29	1	359	2	Y	1	3	1		2
12	1643 N	881	-0-	-762	-0-	11	1	853	2	Y	1	1	1		2
01	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	1	9	978	2	Y	6	1	1		7

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235								
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	96	1	3255	2	Y	33					86
09	3150 X	3097	-0-	-53	-0-	36	9	2999	2	Y	6					92
10	3689 X	3326	-0-	-363	-0-	7	9	3239	2	Y	11	76	1			27
11	3570 X	3158	-0-	-412	-0-	12	9	3056	2	Y	9					36
12	3689 X	3397	-0-	-292	-0-	92	1	3279	2	Y	13					49
01	3379 X	3204	-0-	-175	-0-	10	9	3098	2	Y	10	36	1			23
						95	1									
						11	9									

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327								
08	2077 X	1700	-0-	-377	-0-	49	1	1643	2	Y	7	4	1			8
09	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	8	9	1485	2	Y	17	15	1			10
10	2170 N	1601	-0-	-569	-0-	45	1	1542	2	Y	21	20	1			11
11	1650 N	1445	-0-	-205	-0-	19	9	1382	2	Y	19					30
12	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	36	1	1527	2	Y	18	22	1			26
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	23	9	1616	2	Y	19	22	1			23
						42	1									
						21	9									
						49	1									
						20	9									
						50	1									
						21	9									

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-

 KGUFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

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

 KGUFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

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

 KGUFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268

08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	Y	15	7	1			11
						17	9									
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	61	1	2019	2	Y	14	15	1			10
						15	9									
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	49	1	2118	2	Y	11	12	1			9
						12	9									
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	65	1	2152	2	Y	3					12
						3	9									
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	73	1	2276	2	Y	3	6	1			9
						3	9									
01	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	62	1	2020	2	Y	12	6	1			15
						13	9									

 RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1860	2	Y	1					37
						1	9									
09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	2	Y	-0-					37
*10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	1					38
						1	9									
*11	1860 X	368	-0-	-1492	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					38
*12	1922 X	193	-0-	-1729	-0-	6	1	186	2	Y	1					39
						1	9									
01	1922 X	134	-0-	-1788	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					39

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	62 1	2086 2	Y	9	8 1			9
						10 9							
09	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	59 1	1961 2	Y	9	10 1			8
						10 9							
10	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	49 1	2109 2	Y	9	9 1			8
						10 9							
11	2100 N	1790	-0-	-310	-0-	52 1	1727 2	Y	10				18
						11 9							
12	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	60 1	1886 2	Y	10	12 1			16
						11 9							
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	59 1	1913 2	Y	6	12 1			10
						7 9							

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488			
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	76 1	2577 2	Y	4	6 1			8
						4 9							
09	2580 N	2470	-0-	-110	-0-	72 1	2389 2	Y	8	7 1			9
						9 9							
10	2821 N	2655	-0-	-166	-0-	60 1	2585 2	Y	9	9 1			9
						10 9							
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	77 1	2551 2	Y	11				20
						12 9							
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	86 1	2693 2	Y	10	12 1			18
						11 9							
01	2666 N	2465	-0-	-201	-0-	73 1	2371 2	Y	19	14 1			23
						21 9							

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390			
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	65 1	2194 2	Y	19	11 1			15
						21 9							
09	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	58 1	1906 2	Y	17	21 1			11
						19 9							
10	2294 N	1717	-0-	-577	-0-	39 1	1669 2	Y	8	12 1			7
						9 9							
11	2220 N	794	-0-	-1426	-0-	23 1	768 2	Y	3				10
						3 9							
12	2046 N	1792	-0-	-254	-0-	55 1	1723 2	Y	13	7 1			16
						14 9							
01	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	46 1	1482 2	Y	19	13 1			22
						21 9							

LINDOW OIL & GAS, LLC CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		501267 WELL #: 1		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10275 - 10300			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10519 - 10551			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267								
MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KATY (3600)				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	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KGFCU		WELL #:		5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 3991 - 3996	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KGFCU		WELL #:		5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3984 - 3992	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KGFCU		WELL #:		3312	RRCID ->	222776	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3719 - 3721	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF. 3985 - 3990	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-

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

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 -	3993	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 -	9684	
08	8463	3048	-0-	-5415	-0-	3031 2	17 9	N	15					292
09	8190	2463	-0-	-5727	-0-	2452 2	11 9	N	10					302
10	8463	1663	-0-	-6800	-0-	1663 2		N	-0-					302
11	3960 #	1341	-0-	-2619	-0-	1315 2	26 9	N	24	171	1			155
12	3038 #	1637	-0-	-1401	-0-	1576 2	61 9	N	55	168	1			42
01	3038 #	1872	-0-	-1166	-0-	1854 2	18 9	N	16					58

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	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-					35
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-					35
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-					35
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-					35
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-					35
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-					35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200												
FRANZE, R. F.		WELL #:			RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8468 -	10280	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544												
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157043	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9668 -	14180	
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1328 2	111 9	N	101	167	1	16 8		51
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1386 2	79 9	N	72					123
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1411 2	89 9	N	81					204
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1198 2	80 9	N	73	184	1			93
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1347 2	85 9	N	77					170
*01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1343 2	112 9	N	102	184	1	8 8		80

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
08	341 N	84	-0-	-257	-0-	84	2				N	58
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	2				N	58
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2				N	58
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				N	58
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N	58
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				N	58

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989												
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	530	2	31	9		N	70
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	516	2	28	9		N	95
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	566	2	34	9		N	126
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	507	2	26	9		N	150
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	534	2	32	9		N	179
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	521	2	31	9		N	36

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454												
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2				N	42
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2				N	42
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2				N	42
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	42
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	42
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	42

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	2 8	-0-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862												
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	201	2	1	9		N	158
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	158
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2				N	158
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2				N	158
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2				N	158
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9		N	159

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	3183	-0-	-413	-0-	713 1	2445 2	N	23	4 8	75
09	3480 X	2449	-0-	-1031	-0-	25 9	1739 2	N	18		93
10	3503 X	2330	-0-	-1173	-0-	690 1	1598 2	N	17		110
11	3390 X	1667	-0-	-1723	-0-	20 9	962 2	N	14		124
12	3193 X	3053	-0-	-140	-0-	713 1	2314 2	N	24		148
01	3193 X	1758	-0-	-1435	-0-	26 9	1145 2	N	52		200
						57 9					

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1369 2	4 9	N	4		149
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375 2	4 9	N	4		153
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	827 2	4 9	N	4	146 1	11
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		11
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		11
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		11

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1761 2	25 9	N	23		185
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1636 2	13 9	N	12		197
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1632 2	26 9	N	24	193 1	28
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1932 2	4 9	N	4		32
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1498 2	17 9	N	15		47
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1613 2	12 9	N	11		58

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1030 2	33 9	N	30		97
09	1080 N	808	-0-	-272	-0-	806 2	2 9	N	2		99
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2		N	-0-		99
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1286 2	9 9	N	8		107
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1658 2	19 9	N	17		124
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1271 2	11 9	N	10		134

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1262 2	10 9	N	9		179
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1137 2	22 9	N	20		199
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-		199
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		199
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	829 2	6 9	N	5		204
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657 2	9 9	N	8		212

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		2636 N	2636	-0-	-0-	525	1	2093	2	N	16	147	
						18	9						
09		2550 N	2378	-0-	-172	475	1	1889	2	N	13	160	
						14	9						
10		2635 N	2162	-0-	-473	439	1	1712	2	N	10	170	
						11	9						
11		2550 N	1899	-0-	-651	394	1	1486	2	N	17	187	
						19	9						
12		2604 N	2604	-0-	-0-	525	1	2059	2	N	18	22	
						20	9				183 1		
01		2197 N	2197	-0-	-0-	453	1	1726	2	N	16	38	
						18	9						

TOOMEY				WELL #:	1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8108 - 8132
08		2021 N	2021	-0-	-0-	405	1	1616	2	N	-0-	-0-
09		2080 N	2080	-0-	-0-	418	1	1662	2	N	-0-	-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	401	1	1564	2	N	-0-	-0-
11		2118 N	2118	-0-	-0-	444	1	1674	2	N	-0-	-0-
12		2139 N	1862	-0-	-277	378	1	1484	2	N	-0-	-0-
01		2297 N	2297	-0-	-0-	477	1	1820	2	N	-0-	-0-

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

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
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-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8840 - 8931
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	63 1	40 2	Y	69	24	8	215
						76 9						
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1265 1	674 2	Y	27	170	1 20 8	52
						30 9						
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	278 1	105 2	Y	32	21	8	63
						35 9						
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	552 1	272 2	Y	22			85
						24 9						
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	639 1	216 2	Y	29			114
						32 9						
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	348 1	392 2	Y	18			132
						20 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 - 11998
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	723 1	875 2	Y	35	32	1	6	
						39 9							
09	1170 N	744	-0-	-426	-0-	362 1	349 2	Y	30	32	1	4	
						33 9							
10	1209 N	726	-0-	-483	-0-	358 1	333 2	Y	32	31	1	5	
						35 9							
11	1170 N	718	-0-	-452	-0-	374 1	310 2	Y	31	33	1	3	
						34 9							
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	432 1	396 2	Y	32	31	1	4	
						35 9							
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	445 1	429 2	Y	35	34	1	5	
						39 9							

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 - 11864
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11168 - 11196
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	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 #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11355 - 11369			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987										TOTAL DEPTH	13620	PERF. 3565 - 3585			
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440 - 11514			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988										TOTAL DEPTH	11866	PERF.11670 - 11680			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH	12925	PERF.10214 - 11088			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996										TOTAL DEPTH	14610	PERF.11012 - 11568			
08	T. A.	31	-0-	31	31	13 1	16 2	Y	2	2	1				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	31	2 9		Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-						-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-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 #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	45	23	1	22	2	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16	-0-					-0-
09	16 N	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164															
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	998	1	1208	2	Y	34	31	1	6
							37	9							
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	1	1219	2	Y	30	32	1	4
							33	9							
10	3100 N	3196	-0-	96	96	1638	1	1522	2	Y	33	32	1		5
						36	9								
11	3000 N	2946	-0-	-54	42	1591	1	1320	2	Y	32	34	1		3
						35	9								
12	3100 N	3502	-0-	402	444	1811	1	1657	2	Y	31	30	1		4
						34	9								
01	3855 X	3411	-0-	-444	-0-	1713	1	1651	2	Y	43	42	1		5
						47	9								

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14399	PERF.	13194 - 14163		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2379	-0-	-1000	-0-	1076	1	1303	2	Y	-0-			-0-
09	3840 X	2624	-0-	-1216	-0-	1336	1	1288	2	Y	-0-			-0-
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	1679	1	1561	2	Y	-0-			-0-
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1476	1	1225	2	Y	-0-			-0-
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	1611	1	1474	2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	1663	1	1604	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	13572 - 14283
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		5	RRCID ->	182880	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	14923	PERF.	13390 - 13578	
08	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	1	1	8	152
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	152
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	1	8	152
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			152
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			152
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	2354	1	2652	2	N	75		227
						83	9						

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		6	RRCID ->	183066	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	14984	PERF.	13688 - 14438		
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1047	1	664	2	N	14	3	8	120
						15	9							
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	828	1	441	2	N	8	3	8	125
						9	9							
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	705	1	267	2	N	8	3	8	130
						9	9							
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	765	1	377	2	N	5			135
						6	9							
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	813	1	275	2	N	9			144
						10	9							
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	580	1	653	2	N	3			147
						3	9							

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	13405 - 13666
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46			Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)			//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171									
KING, R. V. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1245 1	789 2	Y	33	7 8	292	
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	36 9 611 1	326 2	Y	31	9 8	314	
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	34 9 1485 1	561 2	Y	36	11 8	339	
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	40 9 1483 1	732 2	Y	25		364	
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	28 9 1414 1	478 2	Y	24	169 1	219	
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	26 9 1016 1	1144 2	Y	25		244	
						28 9						
KING, R. V. GU "B"			WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880		
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	580 1	702 2	Y	37	34 1	8	
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	41 9 651 1	627 2	Y	31	36 1	3	
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	34 9 746 1	694 2	Y	31	28 1	6	
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	34 9 734 1	610 2	Y	31	30 1	7	
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	34 9 754 1	690 2	Y	36	41 1	2	
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	40 9 713 1	688 2	Y	45	39 1	8	
						50 9						
LAKE CREEK (WILCOX 13,100)			51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MITCHELL-MITCHELL			WELL #: 1A		RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01	14B2 EXT	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAKE CREEK, N. (4100)		51423 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #:	1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3384 - 3519	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)		51560 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
JEMCO PRODUCTION, INC		431096										
JACKSON HEIRS		WELL #:		RRCID ->	106190	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9367 - 9370	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009												

LANE CITY		51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
GEMINI		WELL #:	2	RRCID ->	286733	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5655 - 5659	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	150468	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11678 - 11710
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY		WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12786 - 12810
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
OLIPDP II, LLC		100467								
DYKES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9788 - 9808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LE TULLE (FRIO 10,350)		52581 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622									
EXPRESS		WELL #:	1	RRCID ->	291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	11267	PERF.11508 - 11607	
08	33046 #	28951	-0-	-4095	-0-	248 1	28116 3	N	534	557 1	446
						587 9					
09	31980 #	26890	-0-	-5090	-0-	240 1	26116 3	N	485	352 1	579
						534 9					
10	31868 #	26742	-0-	-5126	-0-	248 1	26020 3	N	431	537 1	473
						474 9					
11	29340 #	24575	-0-	-4765	-0-	240 1	23861 3	N	431	378 1	526
						474 9					
12	29233 #	23696	-0-	-5537	-0-	248 1	23037 3	N	374	767 1	133
						411 9					
01	28954 #	21676	-0-	-7278	-0-	248 1	21011 3	N	379	187 1	325
						417 9					

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)		52683 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GALVESTON			
KALER ENERGY CORP.		450261									
TIDWELL		WELL #:	3	RRCID ->	293296	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11941	PERF.10888 - 10895	
08	0	39898	-0-	39898 B	1992901	39499 2	399 9	N	363	371 1	65
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	1992901									
09	0	25458	-0-	25458 B	2018359	25223 2	235 9	N	214	168 1	111
10	0	26174	-0-	26174 B	2044533	25941 2	233 9	N	212	173 1	150
11	0	24725	-0-	24725 B	2069258	24493 2	232 9	N	211	178 1	183
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	2069258			N	NO RPT		183
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	2069258			N	NO RPT		183

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA) //CONT.// 52683 500 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: GALVESTON			
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261													
TIDWELL WELL #: 2 RRCID -> 294571 COMPL. DATE 04/03/2022										TOTAL DEPTH 10930 PERF.10653 - 10662			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		0	-0-	-0-	-0-	B	333430			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		333430									
09		0	-0-	-0-	-0-	B	333430			N	-0-		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	333430			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	333430			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	333430			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	333430			N	NO RPT		-0-

JEWELS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 296199 COMPL. DATE 02/02/2024										TOTAL DEPTH 10902 PERF.11108 - 11124			
08		0	109051	-0-	109051	B	521665	106948	2	2103	9	N	1912
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		521665									167
09		0	105493	-0-	105493	B	627158	103512	2	1981	9	N	1801
10		0	79113	-0-	79113	B	706271	77672	2	1441	9	N	1310
11		0	88367	-0-	88367	B	794638	86719	2	1648	9	N	1498
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	794638			N	NO RPT	1265	1
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	794638			N	NO RPT		319

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK			
FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996										TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382			
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		179
09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		179
10		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		179
11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		179
12		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		179
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		179

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973										TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348			
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		109

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: LEE			
ATLAS OPERATING LLC 036587													
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985										TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480			
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		25
09		28 N	28	-0-	-0-		-0-	28	2	N	-0-		25
10		13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2	N	-0-		25
11		33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	2	N	-0-		25
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		25
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		25

LIBERTY, SOUTH			53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208									
ROBINSON, JESSIE			WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

JOY RESOURCES, INC.			447952									
CHEVRON FEE			WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996			
08	INJECT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODUM OIL & GAS CO.			618675									
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1			WELL #: 1		RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIO O & P LLC			712827									
SO. LIB. G. U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC.			768684									
SUN ABSHIRE FEE			WELL #: 1		RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC			856467									
BALDWIN, J. C. A/C #1			WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020			
08	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
84 ENERGY LLC				856467										
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)				53526 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
RODEL OIL & GAS COMPANY				723575										
LICK BRANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097281	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9172 - 9177		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)				53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GREEN		WELL #:		1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF.	13916 - 14757		
08	204476 X	196134	-0-	-8342	-0-	919	1	189241	2	N	5431	5768	1	98
						5974	9							
09	196650 X	186090	-0-	-10560	-0-	886	1	179444	2	N	5236	5211	1	123
						5760	9							
10	202833 X	192473	-0-	-10360	-0-	925	1	185635	2	N	5375	5330	1	168
						5913	9							
11	193080 X	189091	-0-	-3989	-0-	907	1	182152	2	N	5484	5364	1	288
						6032	9							
12	196137 X	191382	-0-	-4755	-0-	932	1	184477	2	N	5430	5448	1	270
						5973	9							
01	196137 X	190060	-0-	-6077	-0-	935	1	183100	2	N	5477	5505	1	242
						6025	9							

OIL AND GAS DIVISION

 LIGHTNING (TEX-MISS CONS) //CONT.// 53559 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GREEN WELL #: 2ST RRCID -> 289857 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 14981 PERF. 14120 - 14186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	149748 X	149748	-0-	-0-	-0-	703 1	144655 2		N	3991	3998 1		223
						4390 9							
09	143249 X	143249	-0-	-0-	-0-	682 1	138266 2		N	3910	3888 1		245
						4301 9							
10	144551 X	144551	-0-	-0-	-0-	695 1	139510 2		N	3951	3901 1		295
						4346 9							
11	144930 X	138655	-0-	-6275	-0-	666 1	133888 2		N	3728	3761 1		262
						4101 9							
12	149761 X	141536	-0-	-8225	-0-	690 1	136422 2		N	4022	4032 1		252
						4424 9							
01	149761 X	139485	-0-	-10276	-0-	687 1	134570 2		N	3844	3894 1		202
						4228 9							

 LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 84 ENERGY LLC 856467
 LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

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

 LINNVILLE BAYOU (BELL SAND) 53814 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 STRATA RESOURCES 825454
 BELL, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 137436 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 LINNVILLE WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019

 LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

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

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2289	N	2289	-0-	-0-	279	1	2010	3	N	-0-	82
09	1881	N	1881	-0-	-0-	182	1	1699	3	N	-0-	82
10	2029	N	2029	-0-	-0-	215	1	1814	3	N	-0-	82
11	2336	N	2336	-0-	-0-	254	1	2082	3	N	-0-	82
12	2511	N	2511	-0-	-0-	349	1	2162	3	N	-0-	82
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	290	1	1675	3	N	-0-	82

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644						
08	886	N	886	-0-	-0-	108	1	778	3	N	-0-	83
09	810	N	373	-0-	-437	36	1	337	3	N	-0-	83
10	437	N	437	-0-	-0-	46	1	391	3	N	-0-	83
11	870	N	656	-0-	-214	71	1	585	3	N	-0-	83
12	937	N	937	-0-	-0-	130	1	807	3	N	-0-	83
*01	607	N	607	-0-	-0-	90	1	517	3	N	-0-	83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

CLINTON GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534						
08	145	N	145	-0-	-0-	18	1	127	3	N	-0-	45
09	150	N	105	-0-	-45	10	1	95	3	N	-0-	45
10	113	N	113	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-	45
11	150	N	128	-0-	-22	14	1	114	3	N	-0-	45
12	236	N	236	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-	45
*01	197	N	197	-0-	-0-	29	1	168	3	N	-0-	45

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
WIESE BROS,		WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LISSIE GU 2		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672						
08	248	N	228	-0-	-20	28	1	200	3	N	-0-	-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-	-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	24	1	203	3	N	-0-	-0-
11	210	N	203	-0-	-7	22	1	181	3	N	-0-	-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-	-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	55	1	315	3	N	-0-	-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	420	1	3031	3	N	35			55
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	39	9	3119	3	N	-0-			55
10	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	446	1	3770	3	N	-0-			55
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	381	1	3123	3	N	-0-			55
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	476	1	2944	3	N	-0-			55
*01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	602	1	3468	3	N	-0-			55

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-			148
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-			148
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-			148
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	N	-0-			148
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	N	-0-			148
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	-0-			148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

08	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	120	-0-	120	120	120	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	80	-0-	80	200	80	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	143	-0-	143	343	21	1	122	3	N	-0-			-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

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

LISSIE, S (YEGUA 7100) 53919 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 293809 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7040 - 7053

08	19189 #	11420	-0-	-7769	-0-	11270	2	150	9	N	136	177	1	87
09	17040 #	10393	-0-	-6647	-0-	10308	2	85	9	N	77			164
10	17608 #	5822	-0-	-11786	-0-	5808	2	14	9	N	13			177
11	15960 #	4427	-0-	-11533	-0-	4353	2	74	9	N	67	142	1	102
12	12617 #	-0-	-0-	-12617	-0-					N	23			125
01	11408 #	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT			125

OIL AND GAS DIVISION

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

LISSIE, W. (FRIO 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC				589978									
THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4086	-	4090			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)				53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
WIESE				WELL #: 1ST	RRCID -> 237923	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9574	-	9658			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMAS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9786	-	9798			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557									
LEWIS				WELL #: 4	RRCID -> 096029	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 3354	-	3403			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C.				WELL #: 5	RRCID -> 176502	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6032	-	6182			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON				54193 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC				856467									
DICK & FALING				WELL #: 1	RRCID -> 230690	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 4682	-	4722			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (FRIO 1540)		54193 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
84 ENERGY LLC		856467													
PRATT, H. J., DR.		WELL #: 14		RRCID -> 296969		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 1497 - 1508					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK							
NADSOILCO LLC		598945													
WINTERS		WELL #: 2		RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6695 - 6700					
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	9	N	182	172	1		149
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	9	N	131	176	1		104
10	620 #	115	-0-	-505	-0-	10	1	105	9	N	95				199
11	1710 #	1597	-0-	-113	-0-	1524	3	73	9	N	66	174	1		91
*12	1767 #	453	-0-	-1314	-0-	365	3	88	9	N	80				171
01	217 #	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	9	N	161	180	1		152

84 ENERGY LLC		856467													
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #: 103		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6991 - 6995					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIVINGSTON (1500)		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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

84 ENERGY LLC		856467													
C.B. GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1784 - 1792					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 84 ENERGY LLC 856467
 PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

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

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 84 ENERGY LLC 856467
 GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

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

VIESCA GAS CO. 885574
 STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

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

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 84 ENERGY LLC 856467
 DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

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

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

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

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 84 ENERGY LLC 856467
 PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

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

LIVINGSTON (3100)		54193 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
DURANGO RESOURCES CORP.		235945											
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677 PERF. 3170 - 3172				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (K)		54268 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
CERBERUS ENGINEERING, LLC		141992											
RAMSEY STATE FARM		WELL #:	7	RRCID ->	289941	COMPL. DATE	08/30/2020	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 6202 - 6208				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE		28138 11/05/2023							

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)		54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:	14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662 PERF. 3749 - 3750				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD)		54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
RANCHO CULLEN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	284976	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 7470 - 7475				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)														
EOG RESOURCES, INC.														
RVW TRUST UNIT														
54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
253162														
WELL #: 1 RRCID -> 291723 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 8377 - 8385														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		104811 #	81407	-0-	-23404	-0-	2 1	79231 3	1661 9	N	1510	1308 1		482
							513 4	1661 9						
09		93780 #	63354	-0-	-30426	-0-	2 1	61725 3	1403 9	N	1275	1502 1		255
							224 4	1403 9						
10		96906 #	67777	-0-	-29129	-0-	2 1	65815 3	1362 9	N	1238	1332 1		161
							598 4	1362 9						
11		93780 #	32804	-0-	-60976	-0-	2 1	31981 3	734 9	N	667	579 1		249
							87 4	734 9						
12		89311 #	54888	-0-	-34423	-0-	2 1	52720 3	994 9	N	904	944 1		209
							1172 4	994 9						
01		81406 #	35202	-0-	-46204	-0-	2 1	33793 3	672 9	N	611	542 1		278
							735 4	672 9						

LONG POINT (FRIO)														
AZTEC EXPLORATION, INC.														
GULF FEE														
54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
039673														
WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)														
84 ENERGY LLC														
DONNER														
54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
856467														
WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (11800)														
OLIPDP II, LLC														
FUNCHESS														
54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
100467														
WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
POWELL LUMBER CO., ET AL														
916954														
WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467												
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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						
08	28711	24747	-0-	-3964	-0-	24030	3	717	9	N	652	714	1	204
09	28711	24403	-0-	-4308	-0-	23376	3	1027	9	N	934	909	1	229
10	0	25189	-0-	25189	25189	24339	3	850	9	N	773	695	1	307
11	0	23155	-0-	23155	48344	22306	3	849	9	N	772	710	1	369
12	0	22575	-0-	22575	70919	21874	3	701	9	N	637	716	1	290
01	0	21031	-0-	21031	91950	20339	3	692	9	N	629	532	1	387

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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			57
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			57
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			57
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			57
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			57
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-			57

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776						
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712						
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
10	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-			-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	150	1	983	2	N	-0-	148	
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	168	1	987	2	N	-0-	148	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	148	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	148	

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142	

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308												
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELDERXP LTD. PUTNAM, J. B.		907320									
		WELL #:	2A	RRCID ->	219130	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4132 - 4139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC RASMUSSEN ET AL		916954									
		WELL #:	3	RRCID ->	159425	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4809 - 4812	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO. ROOME-HUTCHINS		727045									
		WELL #:	2	RRCID ->	091925	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 3010 - 3172	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2025											

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY		567103									
		WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 8969 - 8972	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		567103									
		WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 8971 - 8974	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO.		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		567103									
		WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8811 - 8818	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8800 - 8864	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009										TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9038 - 9041	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B										CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC. 567103													
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7712 - 7714	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A
08	172 R	172	-0-	-0-	B	-0-	6 1	166 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	163 R	163	-0-	-0-	B	-0-	6 1	157 2	N	-0-	-0-	
10	168 R	168	-0-	-0-	B	-0-	7 1	161 2	N	-0-	-0-	
11	163 R	163	-0-	-0-	B	-0-	6 1	157 2	N	-0-	-0-	
12	168 R	168	-0-	-0-	B	-0-	6 1	162 2	N	-0-	-0-	
01	155 #	130	-0-	-25	B	-25	5 1	125 2	N	-0-	-0-	
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
MILESTONE OPERATING, INC. 567103															
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372															

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

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) 55184 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
MILESTONE OPERATING, INC. 567103															
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 061155 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170															

08	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	N	-0-			-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-			-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	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															

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-			-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	6	1	157	2	N	-0-			-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	6	1	172	2	N	-0-			-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532															

08	186	N	180	-0-	-6	-0-	170	1	10	2	N	-0-			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	155	1	16	2	N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	149	1	15	2	N	-0-			-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	1			N	-0-			-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	1			N	-0-			-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	1			N	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872															

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

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103									
BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 2	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	77 2	N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3 1	74 2	N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	3 1	81 2	N	-0-		-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	2 1	63 2	N	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522			
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	370 1	230 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	357 1	125 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	449	-0-	-140	-0-	378 1	71 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	395	-0-	-175	-0-	364 1	31 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	378 1	50 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	292 1	39 2	Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 1		N	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508			
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	6 1	172 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	6 1	162 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	5 1	139 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	6 1	149 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	4 1	116 2	Y	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	75 1	32 2	Y	18	19 1	1
						20 9					
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	74 1	28 2	Y	18	17 1	2
						20 9					
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	77 1	8 2	Y	18	18 1	2
						20 9					
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	75 1	7 2	Y	18	18 1	2
						20 9					
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	77 1	9 2	Y	17	13 1	6
						19 9					
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	60 1	7 2	Y	15	19 1	2
						17 9					

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7548 - 7559				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7454 - 7552				
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-	-0-				
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-	-0-				
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-	-0-				
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	2	N	-0-	-0-				
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-	-0-				
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-	-0-				

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478 - 7520				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7507 - 7527				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
FINALY RESOURCES LLC				268323												
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8447 - 8450				
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-				
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-				
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

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

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174	-	7182	

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

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494	-	7496	

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

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		41	RRCID ->	007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506	-	7520	

08	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-				-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N	-0-				-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-				-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-				-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		60	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8421	-	8424	

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

LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
FINALY RESOURCES LLC				268323											
JEFFERSON LAND CO		WELL #:		1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406	-	8456	

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

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELDERXP LTD. 907320
HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

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

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10589 - 10596

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019

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

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

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

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

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (GOLA)			55476 365 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971											
WOLF			WELL #:	2	RRCID ->	182272	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	9628	PERF. 9295 - 9309			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLF HEIRS			WELL #:	4	RRCID ->	192886	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9352 - 9360			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)			55476 385 ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971											
WOLF -B-			WELL #:	1 U	RRCID ->	007093	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.10376 - 10416			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLF			WELL #:	1	RRCID ->	251640	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10407 - 10418			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
01	14B DENY	NO RPT	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)			55476 550 ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971											
LOUIS WOLF			WELL #:	3	RRCID ->	112158	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 2260 - 2280			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #:		1 L RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10546 - 10556			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (8,870)		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #:		2 RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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		WELL #:		6 RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 8182 - 8190			
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	158	3	240	5	Y	10	11	1	276
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	119	3	235	5	Y	17	15	1	278
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	46	3	165	5	Y	10	15	1	273
11	390	N	251	-0-	-139	-0-	88	3	149	5	Y	13	10	1	276
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	313	3	110	5	Y	11	11	1	276
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	NO RPT			276

LUCKY LEON (EY-8)		55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #:		2 RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8684 - 8690			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-9)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			55488 073		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER	
JOHNSON			206081		RRCID -> 254764			COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976	
WELL #:			5									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	2727	-0-	2727	2727	1559 3	666 8		N	456 335 1	121
							502 9					
12		14B2 EXT	6527	-0-	6527	9254	3326 3	945 5		N	2051 1811 1	361
							2256 9					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9254				N	NO RPT	361
LUCKY LEON (EY-17)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			55488 081		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER	
KIAMU-JOHNSON (1-S)			206081		RRCID -> 201847			COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530	
WELL #:			1 L									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)												
OLIPDP II, LLC			55603 220		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON	
LINDSEY			100467		RRCID -> 162163			COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214	
WELL #:			1									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
LURA MIRE (YEGUA)												
TC OIL AND GAS, LLC			55801 495		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
BLOXSOM, A.			840303		RRCID -> 212564			COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684	
WELL #:			1									
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LYDIA (4100)												
ALLETX OPERATING COMPANY			55890 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
WIED			015056		RRCID -> 229103			COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797	
WELL #:			1									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LYONS (GEORGETOWN)			56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC			101716									
LISA			WELL #:	1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4700 - 5151
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444				CAPACITY			CNTY: BURLESON		
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	142124	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	9295 - 13870
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	176	1	80
09	750 X	196	-0-	-554	-0-	4	1	N	-0-			80
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			80
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			80
12	1333 X	950	-0-	-383	-0-	29	1	N	27			107
						30	9					
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			107

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT			923444				CAPACITY			CNTY: BURLESON		
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	9273 - 11888
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	18	1	N	40			148
						44	9					
09	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	20	1	N	39			187
						43	9					
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	15	1	N	13	168	1	32
						14	9					
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	N	33			65
						36	9					
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	N	22			87
						24	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

PORTER, L. GAS UNIT			923444				CAPACITY			CNTY: BURLESON		
PORTER, L. GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 - 12264
08	1147 X	1110	-0-	-37	-0-	18	1	N	133			351
						146	9					
09	1230 X	999	-0-	-231	-0-	17	1	N	133	364	1	120
						146	9					
10	1271 X	863	-0-	-408	-0-	16	1	N	111	187	1	44
						122	9					
11	1200 X	1035	-0-	-165	-0-	30	1	N	148			192
						163	9					
12	1116 X	926	-0-	-190	-0-	26	1	N	82	186	1	88
						90	9					
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			88

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT			923444				CAPACITY			CNTY: BURLESON		
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT			WELL #:	1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9282 - 13930
08	527 X	272	-0-	-255	-0-	5	1	N	16	152	1	84
						18	9					
09	510 X	125	-0-	-385	-0-	2	1	N	14			98
						15	9					
10	620 X	385	-0-	-235	-0-	7	1	N	41			139
						45	9					
11	600 X	277	-0-	-323	-0-	8	1	N	32			171
						35	9					
12	620 X	281	-0-	-339	-0-	8	1	N	30			201
						33	9					
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			201

OIL AND GAS DIVISION

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1271 X	267	-0-	-1004	-0-	5	1	245	2	N	15	210
						17	9					
09	930 X	535	-0-	-395	-0-	10	1	479	2	N	42	252
						46	9					
10	961 X	950	-0-	-11	-0-	16	1	728	2	N	187	439
						206	9					
11	750 X	373	-0-	-377	-0-	11	1	303	2	N	54	316
						59	9			177	1	
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	20	1	625	2	N	20	336
						22	9					
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	336

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257												
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

84 ENERGY LLC 856467												
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER												
JTTL OPERATING CO., INC 448052												
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758												
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	-0-
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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												
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT	53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-	53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-	53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-	53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-	53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT	53
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023												

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

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	284 1	3713 2	Y	-0-			64
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	280 1	3574 2	Y	28	92 1		-0-
						31 9						
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	248 1	3423 2	Y	22			17
						24 9						
11	3870 X	3105	-0-	-765	-0-	217 1	2858 2	Y	27			44
						30 9						
12	3999 X	2822	-0-	-1177	-0-	197 1	2602 2	Y	21			65
						23 9						
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			65

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
 ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			631

MADISONVILLE (RODESSA)		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359											
MAGNESS, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134											
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797											
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

JAMES LANG UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246813		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/11/2024 - WELL PLUGGED 10/11/24													

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	465	1	1666	2	N	20	265
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	450	1	1565	2	N	14 188 1	91
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	465	1	1556	2	N	29	120
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	420	1	1508	2	N	24	144
12	1891 N	1400	-0-	-491	-0-	5	1	1370	2	N	23	167
01	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1360	2	55	9	N	50	217

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
08	1767 N	1278	-0-	-489	-0-	1269	2	9	9	N	8	67
09	1770 N	1753	-0-	-17	-0-	1742	2	11	9	N	10	77
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1575	2	15	9	N	14	91
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	N	18	109
12	1798 N	1451	-0-	-347	-0-	1437	2	14	9	N	13	122
01	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1536	2	24	9	N	22	144

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	93	1	746	2	N	-0-	-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	82	1	734	2	N	-0-	-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	110	1	1057	2	N	-0-	-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	105	1	865	2	N	-0-	-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	770	-0-	-377	-0-	90	1	680	2	N	-0-	-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
08	1147 N	855	-0-	-292	-0-	95	1	760	2	N	-0-	-0-
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	92	1	826	2	N	-0-	-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	103	1	987	2	N	-0-	-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	109	1	901	2	N	-0-	-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	110	1	899	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	123	1	926	2	N	-0-	-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	69	1	547	2	N	-0-	157
09	780 N	676	-0-	-104	-0-	68	1	608	2	N	-0-	157
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	2	N	-0-	157
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	88	1	725	2	N	-0-	157
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	107	1	866	2	N	-0-	157
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	106	1	801	2	N	-0-	157

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		RRCID -> 075522			COMPL. DATE 04/09/1977			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614				
CLIFTON R. KLEB		WELL #: 1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	80	-0-	-106	-0-	9 1	69 2	N	2	2				128
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	2 9	52 2	N	16					144
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	13					157
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	18 9	69 2	N	4					161
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	6 1	14 2	N	-0-					161
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 9	12 2	N	-0-					161

HALL, GRACE		WELL #: 2		RRCID -> 075523			COMPL. DATE 03/04/1977			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 086934			COMPL. DATE 10/16/1979			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480				
08	1178 N	927	-0-	-251	-0-	103 1	824 2	N	-0-					-0-
09	1080 N	905	-0-	-175	-0-	91 1	814 2	N	-0-					-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	103 1	985 2	N	-0-					-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	104 1	857 2	N	-0-					-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	105 1	850 2	N	-0-					-0-
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	113 1	850 2	N	-0-					-0-

PAYNE, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087397			COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526				
08	1023 N	887	-0-	-136	-0-	99 1	788 2	N	-0-					-0-
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	94 1	841 2	N	-0-					-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	93 1	897 2	N	-0-					-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	96 1	788 2	N	-0-					-0-
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	99 1	808 2	N	-0-					-0-
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	105 1	796 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				
08	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	150 1	1198 2	N	-0-					-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	143 1	1284 2	N	-0-					-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	140 1	1343 2	N	-0-					-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	144 1	1186 2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	150 1	1219 2	N	-0-					-0-
01	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	161 1	1216 2	N	-0-					-0-

CROW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089400			COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456				
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	78 1	626 2	N	-0-					-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	94 1	847 2	N	-0-					-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	127 1	1223 2	N	-0-					-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	112 1	918 2	N	-0-					-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	108 1	877 2	N	-0-					-0-
01	1085 N	909	-0-	-176	-0-	106 1	803 2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	134	1	1069	2	Y	17		89
09	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	103	1	922	2	Y	1		90
10	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	101	1	965	2	Y	2		92
11	1170 N	962	-0-	-208	-0-	103	1	848	2	Y	10		102
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	108	1	875	2	Y	12		114
01	1054 N	984	-0-	-70	-0-	114	1	860	2	Y	9		123
						19	9						
						1	9						
						1	9						
						2	9						
						11	9						
						13	9						
						10	9						
						10	9						
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574													
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	43	1	342	2	Y	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	426	2	Y	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	135	-0-	-225	-0-	15	1	120	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	136	-0-	-360	-0-	15	1	121	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	128	-0-	-399	-0-	15	1	113	2	Y	-0-		-0-
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314													
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	775	1	1811	2	N	19		73
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	750	1	1611	2	N	21		94
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	775	1	1621	2	N	24		118
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	750	1	1606	2	N	22		140
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	750	1	1722	2	N	6		146
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	769	1	1612	2	N	11		157
						21	9						
						23	9						
						24	9						
						7	9						
						12	9						
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
08	465 N	191	-0-	-274	-0-	191	2			N	-0-		97
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		97
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		97
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	319	2	7	9	N	6		103
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	N	4		107
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	N	4		111
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	364	2	N	-0-		61
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	41	1	366	2	N	-0-		61
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-		61
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	N	-0-		61
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	67	1	548	2	N	-0-		61
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	41	1	309	2	N	-0-		61

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1256 2	14 9	N	13		35
09		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1138 2	20 9	N	18		53
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		53
11		1230 N	1059	-0-	-171	-0-	1049 2	10 9	N	9		62
12		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1175 2	7 9	N	6		68
01		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1141 2	4 9	N	4		72

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1397 2	8 9	N	7		172
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1230 2	10 9	N	9		181
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1222 2	3 9	N	3		184
11		1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1126 2	7 9	N	6	175 1	15
12		1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1161 2	24 9	N	22		37
01		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1079 2	7 9	N	6		43

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
08		868 N	807	-0-	-61	-0-	89 1	707 2	N	10		78
							11 9					
09		840 N	795	-0-	-45	-0-	79 1	706 2	N	9		87
							10 9					
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	85 1	811 2	N	7		94
							8 9					
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	85 1	698 2	N	8		102
							9 9					
12		837 N	814	-0-	-23	-0-	89 1	722 2	N	3		105
							3 9					
01		868 N	815	-0-	-53	-0-	94 1	712 2	N	8		113
							9 9					

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
08		682 N	529	-0-	-153	-0-	58 1	463 2	N	7		129
							8 9					
09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	86 1	769 2	N	7		136
							8 9					
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	69 1	658 2	N	10		146
							11 9					
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	61 1	505 2	N	6		152
							7 9					
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	94 1	767 2	N	8		160
							9 9					
01		682 N	642	-0-	-40	-0-	75 1	563 2	N	4		164
							4 9					

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986												
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490												
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1131 3	3 9	N	3		196
09		990 N	928	-0-	-62	-0-	928 3		N	-0-		196
*10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1089 3	11 9	N	10		206
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1025 3	13 9	N	12		218
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1112 3	9 9	N	8		226
*01		1023 N	984	-0-	-39	-0-	978 3	6 9	N	5		231

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. 642718
 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	19 1 14 9	2226 2	N	13		115
09	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	20 1 9 9	1930 2	N	8		123
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	21 1 10 9	2205 2	N	9		132
11	2190 N	1987	-0-	-203	-0-	20 1 9 9	1958 2	N	8		140
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	21 1 22 9	2101 2	N	20		160
01	2232 N	2069	-0-	-163	-0-	21 1 11 9	2037 2	N	10		170

SAXET OPERATING CO., INC. 749525
 THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

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

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
 DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
		PLUGGED AND ABANDONED				06/23/2022					

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

08	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	1528 3	14 9	N	13		132
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1802 3	14 9	N	13	61 1	84
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1871 3	17 9	N	15		99
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1875 3	22 9	N	20		119
12	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1862 3	12 9	N	11		130
01	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1862 3	15 9	N	14		144

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

08	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	1452 3	8 9	N	7		63
09	1530 N	1399	-0-	-131	-0-	1393 3	6 9	N	5		68
10	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1398 3	10 9	N	9		77
11	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1390 3	8 9	N	7		84
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510 3	7 9	N	6		90
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1510 3	8 9	N	7		97

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1707 3	14 9	N	13		136
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1398 3	12 9	N	11	127 1	20
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1597 3	12 9	N	11		31
11	1680 N	1473	-0-	-207	-0-	1460 3	13 9	N	12		43
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1614 3	10 9	N	9		52
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1614 3	9 9	N	8		60

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	71	1	931	2	N	-0-	130
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	69	22
							76	9				177	
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	61	83
							67	9					
11		960 N	910	-0-	-50	-0-	61	1	810	2	N	35	118
							39	9					
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1046	2	N	12	130
							13	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	956	2	N	-0-	28
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	75	1	960	2	N	26	54
							29	9					
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	65	119
							72	9					
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	996	2	N	64	183
							70	9					
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	17	200
							19	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	200
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	66	1	870	2	N	-0-	147
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-	147
10		248 N	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	2	N	-0-	147
11		900 N	429	-0-	-471	-0-	30	1	399	2	N	-0-	147
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	9	156
							10	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	156
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024										
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	61
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990										TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254 -	8300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	3				235
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	2	N	-0-				235
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	117	1	1610	2	N	-0-				235
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	105	1	1385	2	N	6	186	1		55
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	1221	2	N	30				85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9			N	NO RPT				85
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8482 -	8534	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-				-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8345 -	8376	
08	1116 N	399	-0-	-717	-0-	28	1	370	2	N	1				60
09	1110 N	866	-0-	-244	-0-	61	1	785	2	N	18				78
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	20	9	1242	2	N	60				138
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	66	9	1492	2	N	8				146
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	113	1	1579	2	N	48				194
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9	53	9						194
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991										TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8364 -	8404	
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	1				47
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	119	1	1524	2	N	10				57
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	11	9	1375	2	N	23				80
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	99	1	1229	2	N	10				90
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	25	9	1852	2	N	74				164
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140	1	81	9						164
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8402 -	8410	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023															

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990										COMPL. DATE	01/24/1992	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8144 - 8176
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	961 N	867	-0-	-94	-0-	22	1	822	2	N	21		149		
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	23	9	940	2	N	42	172 1	19		
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994	2	N	-0-		19		
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	28	1	1008	2	N	47		66		
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	52	9	1019	2	N	92		158		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101	9			N	NO RPT		158		
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556										COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8246 - 8294
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	683	-0-	683	683	50	1	633	2	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	580	-0-	580	1263	39	1	541	2	Y	-0-		32		
11	DLQ G-10	575	-0-	575	1838	41	1	534	2	Y	-0-		-0-		
12	DLQ G-10	513	-0-	513	2351	36	1	477	2	Y	-0-		-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2351					Y	NO RPT		-0-		
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568										COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	8435 - 8463
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	2		91		
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	12	1	154	2	Y	3		94		
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	954	2	Y	5		99		
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	876	2	Y	6		105		
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	Y	4		109		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT		109		
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587										COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8394 - 8456
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	95	1	1238	2	Y	-0-		40		
*09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	123	1	1574	2	Y	7	37 1	10		
*10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	102	1	1410	2	Y	9		19		
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1157	2	Y	9		28		
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1003	2	Y	9		25		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT		25		
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635										COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8426 - 8474
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-		152		
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	2	N	-0-		152		
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-		152		
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	-0-		152		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-		152		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	34	1	1246	2	N	3			47
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	38	1	1324	2	N	-0-			47
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1523	2	N	32			79
						35	9							
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	40	1	1426	2	N	27			106
						30	9							
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	42	1	1493	2	N	20			126
						22	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	93	1	1212	2	N	2			127
						2	9							
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	95	1	1217	2	N	3			130
						3	9							
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	106	1	1462	2	N	-0-			130
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1350	2	N	-0-			130
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	2	N	-0-			130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	N	1			89
						1	9							
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	132	1	1690	2	N	1			90
						1	9							
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	122	1	1690	2	N	2			92
						2	9							
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	968	2	N	3			95
						3	9							
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	3			98
						3	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			130
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			130
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537	2	N	-0-			130
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	715	2	N	35			165
						39	9							
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	N	2			167
						2	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	103	1	1351	2	Y	-0-			16
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	103	1	1313	2	Y	-0-			16
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	155	1	2137	2	Y	-0-			16
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	155	1	2032	2	Y	-0-			16
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	170	1	2240	2	Y	-0-			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692										COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8470 - 8480
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596										COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8517 - 8546
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028										COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8322 - 8328
08	248 N	72	-0-	-176	-0-	5	1	67	2	N	-0-			156	
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	4	1	53	2	N	-0-			156	
10	217 N	59	-0-	-158	-0-	4	1	55	2	N	-0-			156	
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			156	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			156	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156	

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053										COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8380 - 8387
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500										COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8424 - 8430
08	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	72	1	943	2	N	2			210	
						2	9								
09	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	82	1	1048	2	N	18	160	1	68	
						20	9								
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	85	1	1175	2	N	16			84	
						18	9								
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	2	N	12			96	
						13	9								
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	18			114	
						20	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114	

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MADISON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359															
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606										COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	5237	PERF.	4934 - 5170
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758												
08	713	N	232	-0-	-481	-0-	14	1	218	2	N	173
09	570	N	405	-0-	-165	-0-	25	1	380	2	N	173
10	403	N	290	-0-	-113	-0-	17	1	273	2	N	173
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	2	N	173
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444													
CARMICHAEL		WELL #:		2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9514 - 12250	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	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-				

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444											
VICK, M. Y.		WELL #:		4		RRCID -> 127160		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9120 - 9124	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444													
MOSS-MALONE		WELL #:		3		RRCID -> 197255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9014 - 9244	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
NECHES TRANSPORT INC.		601854											
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 205761		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765		PERF. 14549 - 14627	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298		

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		4		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166		PERF. 11719 - 11760	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 W	-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-		

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455		PERF. 14875 - 15254	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
DUFFY, G.A.		WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
DEBRUHL, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136											
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560			CNTY: WHARTON								
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5495 - 5515			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: WHARTON								
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5440 - 5443			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				09/24/2024									
MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5566 - 5568			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5780 - 5793			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5906 - 5912			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	5860 - 5864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	1	9	2	N	-0-	-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1528	1	27	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1417	1	13	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	1541	1	14	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1504	1	41	2	N	-0-	-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1442	1	88	2	N	-0-	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)				56688 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B156	RRCID ->	258740	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	5986 - 5988
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (F-10)				56688 144	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATES C		WELL #:		237	RRCID ->	295461	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6100 - 6103
08	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2686	1	14	2	N	-0-	-0-
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2609	1	46	2	N	-0-	-0-
10	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	2482	1	23	2	N	-0-	-0-
11	2610 N	2345	-0-	-265	-0-	2323	1	22	2	N	-0-	-0-
12	2759 N	900	-0-	-1859	-0-	876	1	24	2	N	-0-	-0-
01	2511 N	890	-0-	-1621	-0-	839	1	51	2	N	-0-	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5442 R	2440	-0-	-3002	-0-	2427 1	13 2	Y	-0-	-0-
09		2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2506 1	44 2	Y	-0-	-0-
10		2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	2442 1	23 2	Y	-0-	-0-
11		2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2497 1	23 2	Y	-0-	-0-
12		2635 #	905	-0-	-1730	-0-	881 1	24 2	Y	-0-	-0-
01		2635 #	911	-0-	-1724	-0-	859 1	52 2	Y	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (F-13-A)		56688 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #: C240		RRCID -> 297167		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6494 - 6499		
08		7347	-0-	-0-	-7347	33785		N	-0-	-0-
09		7110	-0-	-0-	-7110	26675		N	-0-	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675		N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675		N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675		N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675		N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: B153 RRCID -> 280589 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513

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

MAGNET WITHERS (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 7300 PERF. 7154 - 7157

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

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	521	504	1	61
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	519	489	1	91
10	DLQ	G-10	701	-0-	701	701	37	1	Y	604	502	1	193
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	701			Y	497	633	1	57
12	DLQ	G-10	639	-0-	639	1340	31	1	Y	553	550	1	60
01	1340	N	-0-	-0-	-1340	-0-			Y	479	467	1	72

COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

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

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

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

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON										
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136										
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON										
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136										
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC 945921										
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2024										

MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560										
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (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										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-	-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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #: 16 H		RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #: 13		RRCID -> 098870		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 132752		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
DEBRUHL, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 110		RRCID -> 234823		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		102	RRCID ->	244969	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5420 - 5433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANZ, J.H.		WELL #:		6	RRCID ->	273497	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5460
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560			RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4730 - 4765
PIERCE ESTATES		WELL #:		C222								
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARG. 1 GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	191425	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C 24	RRCID ->	196516	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C 4	RRCID ->	196517	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5386
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #:		C 52		RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)				56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)			56688 693		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136												
FOUR CORNERS UNIT			WELL #:	1ST	RRCID ->	251900	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	14826	PERF.	5750	-	5775	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

REMORA MANAGEMENT, LLC			701560		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
PIERCE ESTATES			076738												
			WELL #:	C234	RRCID ->	261368	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4292	-	4302	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)			56688 720		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #:	1 C	RRCID ->	188255	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2624	-	2627	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)			56688 774		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
G. A. DUFFY			WELL #:	26	RRCID ->	278597	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	3156	-	3166	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)			56688 783		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
FORZA OPERATING, LLC			278837												
HARDIN			WELL #:	1	RRCID ->	298257	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3264	-	3350	
09	3480	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	8700	-0-	-0-	-8700	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	8990	-0-	-0-	-8990	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	8990	NO RPT	-0-	-8990	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450) 56688 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 293115 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3446 - 3452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9300	-0-	-0-	-9300	22457					N	-0-					-0-
09	9000	-0-	-0-	-9000	13457					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	13457					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	13457					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2024

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			466352												
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-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
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-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON												
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393												
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196												
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		

MAGNET WITHERS (MIOCENE 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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROSSARD, J. E.				WELL #: 12	RRCID -> 225954	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 3908	- 3918						
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	940 1	5 2	N			-0-				-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	948 1	17 2	N			-0-				-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1006 1	9 2	N			-0-				-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1001 1	9 2	N			-0-				-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	866 1	24 2	N			-0-				-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	834 1	51 2	N			-0-				-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C171	RRCID -> 263339	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH 5723	PERF. 3984	- 3992						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)				56688 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
J H FRANZ				WELL #: 4	RRCID -> 255247	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 5801	PERF. 4136	- 4144						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATES				WELL #: C139	RRCID -> 271800	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 4148	- 4154						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: B158	RRCID -> 288857	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4134	- 4142						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
DUFFY, G. A.												
WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289												
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.												
COCKBURN, H. C., -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C. -B-												
WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.												
COCKBURN, H. C.												
WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC												
PIERCE ESTATES												
WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	990	1	5	2	N	-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	997	1	18	2	N	-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	1	9	2	N	-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	1	9	2	N	-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1173	1	32	2	N	-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1134	1	69	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2024						
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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
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-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414		
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	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-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (SM- 23)		56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (5400)			56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
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	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DUFFY, G. A.			WELL #: 14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DUFFY, G. A.			WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)			56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC			181524											
COCKBURN, H. C.			WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	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-		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)			56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653											
CAMERON HEIRS			WELL #: 2H		RRCID -> 278974		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720					
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1316	2	296	9	N	269	367	1	279
09	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1040	2	256	9	N	233	377	1	135
10	14B2 EXT	1039	-0-	1039	1039	809	2	230	9	N	209	180	1	164
11	14B2 EXT	1408	-0-	1408	2447	1314	2	94	9	N	85			249
12	14B2 EXT	1619	-0-	1619	4066	1588	2	31	9	N	28			277
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4066					N	NO RPT			277

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													FISH CAMP			
WELL #: 1H RRCID -> 296144 COMPL. DATE 01/13/2023													TOTAL DEPTH	12905	PERF.13209	- 18021
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	20150 X	14873	-0-	-5277	-0-	12610 3	2263 9	9	N	2057	1920 1	27 8		244		
09	15390 X	13285	-0-	-2105	-0-	11354 2	1931 9	9	N	1755	1760 1			239		
10	15159 X	13062	-0-	-2097	-0-	10817 2	2245 9	9	N	2041	1976 1			304		
11	14430 X	13553	-0-	-877	-0-	11470 2	2083 9	9	N	1894	1806 1			392		
12	14880 X	14591	-0-	-289	-0-	12479 2	2112 9	9	N	1920	1789 1			523		
01	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-				N	NO RPT				523		

FORTUNE RESOURCES LLC 278755													BSMC A-937			
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017													TOTAL DEPTH	11663	PERF.12039	- 16391
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	875 2	86 9	9	N	78	186 1			74		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	161 2	23 9	9	N	21				95		
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1431 2	213 9	9	N	194	182 1			107		
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	946 2	376 9	9	N	342	178 1			271		
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	916 2	32 9	9	N	29				300		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				300		

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183													S. STEINHAGEN			
WELL #: 1H RRCID -> 297150 COMPL. DATE 01/17/2024													TOTAL DEPTH	13822	PERF.14263	- 21305
08	217899 X	80100	-0-	-137799	-0-	650 1	77326 2	2	N	1931	1609 1			606		
09	140700 X	77510	-0-	-63190	-0-	2124 9	605 1	74999 2	N	1733	1773 1			566		
10	106671 X	67112	-0-	-39559	-0-	1906 9	1056 1	64552 2	N	1367	1612 1			321		
11	103230 X	69631	-0-	-33599	-0-	1504 9	2349 1	65851 2	N	1301	1392 1			230		
12	95604 X	62829	-0-	-32775	-0-	1431 9	2411 1	58802 2	N	1469	1414 1			285		
*01	80104 X	45938	-0-	-34166	-0-	1616 9	1954 1	42673 2	N	1192	1241 1			236		
						1311 9										

NECHES TRANSPORT INC. 601854													CARTWRIGHT			
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010													TOTAL DEPTH	13073	PERF.14589	- 16308
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

ZARVONA ENERGY LLC 950523													BP AMERICA A-995 UNIT			
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007													TOTAL DEPTH	13729	PERF.	0 - 19306
08	1643 X	891	-0-	-752	-0-	865 3	26 9	9	N	24				159		
09	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1572 3	25 9	9	N	23				182		
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1002 3	28 9	9	N	25				207		
11	900 X	684	-0-	-216	-0-	659 3	25 9	9	N	23	177 1			53		
12	1643 X	887	-0-	-756	-0-	859 3	28 9	9	N	25				78		
*01	1643 X	1413	-0-	-230	-0-	1362 3	51 9	9	N	46				124		

BP AMERICA A-187													WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH	14700	PERF.14288	- 20721
08	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8849 3	35 9	9	N	32				229					
09	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9289 3	9 9	9	N	8	177 1			60					
10	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9243 3	41 9	9	N	37				97					
11	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9213 3	102 9	9	N	93				190					
12	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	14265 3	64 9	9	N	58	175 1			73					
*01	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11007 3	84 9	9	N	76				149					

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	451	-0-	-1161	-0-	451	3			N	-0-			63
09	480 N	234	-0-	-246	-0-	234	3			N	-0-			63
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-			63
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-			63
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	950	3	34	9	N	31			94
*01	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-			94

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			80
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			80
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			80
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			80
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			80

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
08	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4550	3	109	9	N	99	179	1	257
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4460	3	119	9	N	108	178	1	187
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4501	3	127	9	N	115			302
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3903	3	102	9	N	93	178	1	217
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4387	3	142	9	N	129			346
*01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3755	3	149	9	N	135			481

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
08	3596 X	2551	-0-	-1045	-0-	2534	3	17	9	N	15			75
09	3480 X	3109	-0-	-371	-0-	3098	3	11	9	N	10			85
10	2976 X	2045	-0-	-931	-0-	2026	3	19	9	N	17			102
11	2880 X	2768	-0-	-112	-0-	2740	3	28	9	N	25			127
12	3224 X	2440	-0-	-784	-0-	2409	3	31	9	N	28			155
*01	3224 X	2035	-0-	-1189	-0-	2014	3	21	9	N	19			174

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068															
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
08		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			30
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			30
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			30
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			30
*01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			30

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443															
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1			220
09		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2156	3	19	9	N	17			237
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	968	3	7	9	N	6	181	1	62
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1618	3	31	9	N	28			90
12		2263 N	939	-0-	-1324	-0-	935	3	4	9	N	4			94
*01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1777	3	18	9	N	16			110

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847															
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638															
08		8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	3			N	-0-			32
09		7590 X	2292	-0-	-5298	-0-	2274	3	18	9	N	16			48
10		7843 X	2108	-0-	-5735	-0-	2089	3	19	9	N	17			65
11		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	10352	3	109	9	N	99			164
12		7843 X	1941	-0-	-5902	-0-	1932	3	9	9	N	8			172
*01		7843 X	47	-0-	-7796	-0-	47	3			N	-0-			172

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332															
08		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4335	3	317	9	N	288	350	1	107
09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3087	3	260	9	N	236	181	1	162
10		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	4945	3	363	9	N	330	425	1	67
*11		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4182	3	341	9	N	310	177	1	200
12		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3447	3	294	9	N	267	365	1	102
*01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3243	3	292	9	N	265	182	1	185

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276															
08		2077 X	1552	-0-	-525	-0-	1522	3	30	9	N	27	166	1	28
09		1590 X	1327	-0-	-263	-0-	1288	3	39	9	N	35			63
10		1643 X	1469	-0-	-174	-0-	1434	3	35	9	N	32			95
11		1590 X	1225	-0-	-365	-0-	1223	3	2	9	N	2			97
12		1550 X	1325	-0-	-225	-0-	1312	3	13	9	N	12			109
*01		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1766	3	160	9	N	145			254

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162															
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	112	1	219
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4054	3	109	9	N	99	175	1	119
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3528	3	72	9	N	65			184
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3220	3	50	9	N	45			229
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3889	3	53	9	N	48			277
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5104	3	83	9	N	75			352
*01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4154	3	58	9	N	53	186	1	219

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6284	3	332	9	N	302	357	1	124
09	6750 X	3935	-0-	-2815	-0-	3616	3	319	9	N	290	185	1	229
10	8184 X	3699	-0-	-4485	-0-	3407	3	292	9	N	265	327	1	167
11	7920 X	2474	-0-	-5446	-0-	2241	3	233	9	N	212	140	1	239
12	8184 X	4592	-0-	-3592	-0-	4239	3	353	9	N	321	360	1	200
*01	6603 X	2875	-0-	-3728	-0-	2620	3	255	9	N	232	348	1	84

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
08	5704 X	4690	-0-	-1014	-0-	4642	3	48	9	N	44			194
09	4890 X	3058	-0-	-1832	-0-	3025	3	33	9	N	30	167	1	57
10	5053 X	4271	-0-	-782	-0-	4219	3	52	9	N	47			104
11	4680 X	3435	-0-	-1245	-0-	3395	3	40	9	N	36			140
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5401	3	55	9	N	50			190
*01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4676	3	44	9	N	40			230

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
08	10168 X	10008	-0-	-160	-0-	8922	3	1086	9	N	987	955	1	117
09	10050 X	9205	-0-	-845	-0-	8607	3	598	9	N	544	517	1	144
10	10385 X	5310	-0-	-5075	-0-	4684	3	626	9	N	569	523	1	190
*11	10050 X	7203	-0-	-2847	-0-	6620	3	583	9	N	530	540	1	180
12	10013 X	9846	-0-	-167	-0-	9215	3	631	9	N	574	706	1	48
01	10013 X	9184	-0-	-829	-0-	8523	3	661	9	N	601	534	1	115

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811														
08	3534 X	1597	-0-	-1937	-0-	1563	3	34	9	N	31			230
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4321	3	34	9	N	31			261
10	5177 X	4690	-0-	-487	-0-	4656	3	34	9	N	31	182	1	110
11	5010 X	4060	-0-	-950	-0-	4023	3	37	9	N	34			144
12	5177 X	4368	-0-	-809	-0-	4337	3	31	9	N	28			172
*01	4681 X	3374	-0-	-1307	-0-	3352	3	22	9	N	20			192

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010												TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	- 19738		
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
08		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4615	3	14	9	N	13					137
09		4650 X	3680	-0-	-970	-0-	3658	3	22	9	N	20					157
10		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					157
11		4650 X	14	-0-	-4636	-0-	5	3	9	9	N	8					165
12		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	2					167
*01		4619 X	140	-0-	-4479	-0-	134	3	6	9	N	5					172

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010												TOTAL DEPTH	14965	PERF.14570	- 20184		
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					184
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					184
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					184
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					184
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					184
*01		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					184

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH	5783	PERF. 4167	- 5041		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010												TOTAL DEPTH	13070	PERF.13080	- 19296		
08		18781 X	18781	-0-	-0-	-0-	16216	3	2565	9	N	2332	2415	1			149
09		16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	15643	3	1216	9	N	1105	1072	1			182
10		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	8799	3	739	9	N	672	710	1			144
*11		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9205	3	660	9	N	600	537	1			207
12		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	8336	3	752	9	N	684	739	1			152
*01		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	7657	3	790	9	N	718	726	1			144

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL DEPTH	5747	PERF. 4370	- 4946		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010												TOTAL DEPTH	14104	PERF.13595	- 19640		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*01		0 N	-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		
08		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	4812	3	440	9	N	400	358	1			197
09		4620 X	1323	-0-	-3297	-0-	1141	3	182	9	N	165					362
10		4774 X	1109	-0-	-3665	-0-	987	3	122	9	N	111	177	1			296
11		4620 X	2791	-0-	-1829	-0-	2569	3	222	9	N	202	356	1			142
12		4774 X	1444	-0-	-3330	-0-	1134	3	310	9	N	282	180	1			244
*01		4774 X	3256	-0-	-1518	-0-	3052	3	204	9	N	185					429

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12860	-	20320
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3480	3	270	9	N	245	198	1	234			
09		3840 X	3594	-0-	-246	-0-	3357	3	237	9	N	215	355	1	94			
10		3968 X	3776	-0-	-192	-0-	3517	3	259	9	N	235	177	1	152			
*11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4085	3	267	9	N	243	168	1	227			
12		3875 X	3557	-0-	-318	-0-	3291	3	266	9	N	242	347	1	122			
01		3782 X	3400	-0-	-382	-0-	3136	3	264	9	N	240	182	1	180			

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL	DEPTH	13922	PERF.13520	-	19127
08		3100 X	138	-0-	-2962	-0-	124	3	14	9	N	13	163	1	77			
09		3000 X	2704	-0-	-296	-0-	2517	3	187	9	N	170			247			
10		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3396	3	238	9	N	216	358	1	105			
11		996 X	996	-0-	-0-	-0-	917	3	79	9	N	72			177			
12		2790 X	1416	-0-	-1374	-0-	1313	3	103	9	N	94			271			
*01		3100 X	1921	-0-	-1179	-0-	1801	3	120	9	N	109	181	1	199			

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL	DEPTH	13988	PERF.13510	-	19327
08		5735 X	4866	-0-	-869	-0-	4737	3	129	9	N	117	170	1	119			
09		5550 X	4023	-0-	-1527	-0-	3961	3	62	9	N	56			175			
10		5177 X	4317	-0-	-860	-0-	4192	3	125	9	N	114	174	1	115			
11		5010 X	3071	-0-	-1939	-0-	3001	3	70	9	N	64			179			
12		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5357	3	119	9	N	108			287			
*01		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5624	3	129	9	N	117			404			

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL	DEPTH	13965	PERF.13605	-	20356
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012													TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12902	-	19800
08		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4972	3	48	9	N	44	184	1	244			
09		6030 X	2381	-0-	-3649	-0-	2324	3	57	9	N	52			296			
10		6231 X	4499	-0-	-1732	-0-	4389	3	110	9	N	100	162	1	234			
*11		6030 X	3410	-0-	-2620	-0-	3322	3	88	9	N	80			314			
12		6014 X	4441	-0-	-1573	-0-	4281	3	160	9	N	145			459			
01		5022 X	1323	-0-	-3699	-0-	1299	3	24	9	N	22			481			

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	-	19169
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126			
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126			

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL	DEPTH	13613	PERF.13530	-	19564
08		4402 X	2073	-0-	-2329	-0-	1805	3	268	9	N	244	181	1	210			
09		4260 X	330	-0-	-3930	-0-	107	3	223	9	N	203	169	1	244			
10		4402 X	3164	-0-	-1238	-0-	3096	3	68	9	N	62	179	1	127			
11		4230 X	703	-0-	-3527	-0-	591	3	112	9	N	102			229			
12		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			229			
*01		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3094	3	219	9	N	199	176	1	252			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010															
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853															
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	967	3	336	9	N	305	330	1	197
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1234	3	262	9	N	238	179	1	256
10	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	1671	3	347	9	N	315	364	1	207
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1396	3	275	9	N	250	355	1	102
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1399	3	352	9	N	320	322	1	100
*01	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	1011	3	262	9	N	238	178	1	160

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900															
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	339	3	56	9	N	51			124
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	728	3	25	9	N	23			147
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	783	3	66	9	N	60			207
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	919	3	62	9	N	56	171	1	92
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	931	3	66	9	N	60			152
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	994	3	75	9	N	68			220

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330															
08	22537	X	11170	-0-	-11367	-0-	10207	3	963	9	N	875	1182	1	172
09	11880	X	9504	-0-	-2376	-0-	8217	3	1287	9	N	1170	943	1	399
10	21514	X	9824	-0-	-11690	-0-	8712	3	1112	9	N	1011	1231	1	179
11	20820	X	7104	-0-	-13716	-0-	6055	3	1049	9	N	954	700	1	433
12	21514	X	5927	-0-	-15587	-0-	4793	3	1134	9	N	1031	1082	1	382
*01	11160	X	5926	-0-	-5234	-0-	4853	3	1073	9	N	975	1183	1	174

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978															
08	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	20998	3	1957	9	N	1779	1763	1	240
09	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	15143	3	1450	9	N	1318	1151	1	407
10	30461	X	30461	-0-	-0-	-0-	28748	3	1713	9	N	1557	1720	1	244
11	27743	X	27743	-0-	-0-	-0-	25629	3	2114	9	N	1922	1780	1	386
12	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	15912	3	1606	9	N	1460	1736	1	110
*01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	3529	3	815	9	N	741	606	1	245

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609															
08	8618	X	4341	-0-	-4277	-0-	4133	3	208	9	N	189	339	1	80
09	8340	X	619	-0-	-7721	-0-	567	3	52	9	N	47			127
10	8618	X	4518	-0-	-4100	-0-	4329	3	189	9	N	172			299
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4707	3	388	9	N	353	358	1	294
12	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	9699	3	683	9	N	621	541	1	374
*01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4195	3	532	9	N	484	708	1	150

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																				
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012															TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	-	19935
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	559	3	351	9	N	319	349	1	232					
09		1110 N	979	-0-	-131	-0-	621	3	358	9	N	325	170	1	387					
10		1209 N	500	-0-	-709	-0-	205	3	295	9	N	268	344	1	311					
*11		870 N	355	-0-	-515	-0-	19	3	336	9	N	305	342	1	274					
12		1023 N	636	-0-	-387	-0-	60	3	576	9	N	524	350	1	448					
*01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	794	3	179	9	N	163	352	1	259					

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012															TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
08		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4216	3	266	9	N	242	180	1	274					
09		5130 X	3075	-0-	-2055	-0-	2804	3	271	9	N	246	350	1	170					
10		5301 X	4949	-0-	-352	-0-	4502	3	447	9	N	406	349	1	227					
*11		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	4800	3	505	9	N	459	352	1	334					
12		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	4864	3	481	9	N	437	332	1	439					
01		4960 X	4857	-0-	-103	-0-	4419	3	438	9	N	398	348	1	489					

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012															TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
08		1085 N	50	-0-	-1035	-0-	25	3	25	9	N	23	168	1	92					
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	34	3	33	9	N	30			122					
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	69	3	14	9	N	13			135					
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	50	3	44	9	N	40			175					
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	N	30			205					
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	33	3	39	9	N	35			240					

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012															TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
08		1519 N	1247	-0-	-272	-0-	1049	3	198	9	N	180	176	1	249					
09		1860 N	931	-0-	-929	-0-	822	3	109	9	N	99	178	1	170					
10		1364 N	1044	-0-	-320	-0-	871	3	173	9	N	157			327					
*11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1359	3	112	9	N	102	172	1	257					
12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1794	3	186	9	N	169			426					
*01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1543	3	180	9	N	164	176	1	414					

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012															TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4068	3	487	9	N	443	343	1	157					
09		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	3816	3	563	9	N	512	626	1	43					
10		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3269	3	441	9	N	401	334	1	110					
*11		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	1965	3	294	9	N	267	177	1	200					
12		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3037	3	493	9	N	448	498	1	150					
01		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2708	3	310	9	N	282	355	1	77					

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012															TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147					
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147					

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013															TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	-	18977
08		1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1082	3	452	9	N	411	541	1	127					
09		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1044	3	240	9	N	218	178	1	167					
10		1364 N	1216	-0-	-148	-0-	943	3	273	9	N	248	325	1	90					
*11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1451	3	263	9	N	239	179	1	150					
12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1112	3	257	9	N	234	175	1	209					
*01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	956	3	260	9	N	236	161	1	284					

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2199	3	135	9	N	123				190	
09		2340 N	1379	-0-	-961	-0-	1290	3	89	9	N	81				271	
10		2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2322	3	168	9	N	153	354	1		70	
*11		2250 N	1296	-0-	-954	-0-	1200	3	96	9	N	87				157	
12		1426 N	1054	-0-	-372	-0-	912	3	142	9	N	129	162	1		124	
01		2480 N	1185	-0-	-1295	-0-	1018	3	167	9	N	152				276	

DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161																	
08		27869 X	23592	-0-	-4277	-0-	21269	3	2323	9	N	2112	2172	1		125	
09		26970 X	20972	-0-	-5998	-0-	18760	3	2212	9	N	2011	1790	1		346	
10		27869 X	21807	-0-	-6062	-0-	19529	3	2278	9	N	2071	2170	1		247	
*11		24600 X	18105	-0-	-6495	-0-	15993	3	2112	9	N	1920	1768	1		399	
12		24707 X	17729	-0-	-6978	-0-	15576	3	2153	9	N	1957	2167	1		189	
01		23591 X	17101	-0-	-6490	-0-	14850	3	2251	9	N	2046	1979	1		256	

YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072																	
08		113150 X	96091	-0-	-17059	-0-	88911	3	7180	9	N	6527	6300	1		858	
09		109500 X	91057	-0-	-18443	-0-	84251	3	6806	9	N	6187	6351	1		694	
10		113150 X	90293	-0-	-22857	-0-	83455	3	6838	9	N	6216	6216	1		694	
*11		95670 X	80746	-0-	-14924	-0-	74227	3	6519	9	N	5926	5939	1		681	
12		98859 X	81386	-0-	-17473	-0-	74809	3	6577	9	N	5979	5904	1		756	
01		96100 X	78719	-0-	-17381	-0-	72562	3	6157	9	N	5597	5560	1		793	

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) DENBURY ONSHORE, LLC LEMMER, J. 57233 223 215343 ASSOCIATED 49B												CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3048 - 3053																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-	

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) DENBURY ONSHORE, LLC BELCHER, W. T. "A" 57233 248 215343 ASSOCIATED ONE WELL												CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MANVEL (MIOCENE)															
DENBURY ONSHORE, LLC															
BELCHER, W.T. "A"															
57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA															
215343															
WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA)															
COBRA OIL & GAS CORPORATION															
VICK UNIT															
57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER															
163000															
WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312															
O	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	2359	2	2650	9	N	2409	2443	1	467
6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	4216	2	2196	9	N	1996	2088	1	375	
6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	4207	2	2650	9	N	2409	2265	1	519	
5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	3647	2	2263	9	N	2057	2214	1	362	
6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	3907	2	2331	9	N	2119	2092	1	389	
4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	2990	2	1982	9	N	1802	1692	1	499	

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
TICONDEROGA GAS UNIT A															
57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
521516															
WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 4677 - 5144															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)															
SHOCO PRODUCTION LLC															
BP AMERICA A-303															
57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
778196															
WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12388 - 12498															
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	389	2	124	9	N	113	176	1	145
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	390	2	127	9	N	115	59	1	201
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	242	2	129	9	N	117	182	1	136
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	304	2	125	9	N	114			250
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	237	2	64	9	N	58	179	1	129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)															
ALLEGIAN RESOURCES, LLC															
OHIO-SUN UNIT															
57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
013365															
WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)			57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016 - 8026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO SUN UNIT			WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 293605		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8022 - 8026	
08		3348 X	1935	-0-	-1413	-0-	1935	2	Y	-0-		-0-
09		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	Y	-0-		-0-
10		2077 X	1171	-0-	-906	-0-	1171	2	Y	-0-		-0-
11		2010 X	1654	-0-	-356	-0-	1654	2	Y	-0-		-0-
12		2077 X	1287	-0-	-790	-0-	1287	2	Y	-0-		-0-
01		1922 X	1145	-0-	-777	-0-	1145	2	Y	-0-		-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)			57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8178 - 8186	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7850 - 7859				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5333 - 5414				
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 7848 - 7851				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/04/2020		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 2778 - 2804				
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926				
08	7285	X	5515	-0-	-1770	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
09	7050	X	4156	-0-	-2894	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
10	6851	X	3435	-0-	-3416	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
11	6630	X	4756	-0-	-1874	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
12	5518	X	3697	-0-	-1821	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
01	5518	X	2930	-0-	-2588	-0-	2930	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)		57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 197487		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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		WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)		57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)		57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO SUN UNIT		WELL #: 16E		RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)		57578 974		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496										
RUNNELLS		WELL #: 1		RRCID -> 282937		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7320 - 7328				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)		57578 976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 283855		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 17K		RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	21 1	31 2	Y	-0-	27
09	DLQ G-10	18	-0-	18	18	9 1	9 2	Y	-0-	27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-	27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-	27
12	DLQ G-10	25	-0-	25	43	8 1	17 2	Y	-0-	27
01	97 N	54	-0-	-43	-0-	29 1	25 2	Y	-0-	27

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202

MARRS MCLEAN (MOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

08	20770 #	11552	-0-	-9218	-0-	11465 2	87 9	N	79	256
09	17340 #	14528	-0-	-2812	-0-	14437 2	91 9	N	83 162 1	177
10	14477 #	12796	-0-	-1681	-0-	12700 2	96 9	N	87	264
11	14010 #	10830	-0-	-3180	-0-	10752 2	78 9	N	71 161 1	174
12	15004 #	9751	-0-	-5253	-0-	9668 2	83 9	N	75	249
01	15004 #	3573	-0-	-11431	-0-	3534 2	39 9	N	35	284

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

08	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 1	N	-0-	169
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-	169
*12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169

OIL AND GAS DIVISION

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) //CONT.// 57787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		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-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA											
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954											
STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801											
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750) 58196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA											
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954											
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706											
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550) 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA											
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954											
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556											
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA											
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954											
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884											
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595									
STATE BLOCK 483-L			WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-		

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342								
STATE TRACT 485-L			WELL #:	4 U	RRCID ->	103727	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 6617 - 6634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342								
STATE TRACT 485-L			WELL #:	4 L	RRCID ->	103728	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 6672 - 6758	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)			58220 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595								
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.			WELL #:	3	RRCID ->	074745	COMPL. DATE	03/13/1979	TOTAL DEPTH	6893 PERF. 6438 - 6460	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	185381	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	7404 PERF. 6342 - 6346	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)			58220 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT			WELL #:	2 U	RRCID ->	070813	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715 PERF. 6597 - 6599	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S			WELL #:	5-U	RRCID ->	180649	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751 PERF. 6854 - 6904	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

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

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

MATTHEWS, SE (YEGUA 6900)										58320 520		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON	
CIMARRON ENGINEERING, LLC										153471					
ENGLISH										WELL #:	1	RRCID -> 297809	COMPL. DATE 04/09/2024	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7122 - 7124

08	15593		-0-	-0-	-15593	-0-				N	-0-				32
09	15090		-0-	-0-	-15090	-0-				N	-0-				32
10	15593		-0-	-0-	-15593	-0-				N	-0-				32
11	15090		-0-	-0-	-15090	-0-				N	-0-				32
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)										58457 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE	
OLIPDP II, LLC										100467					
STEPHENSON										WELL #:	1	RRCID -> 182508	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9694 - 9704

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF. 10280 - 10290

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209

STEPHENSON, JOHN										WELL #:	3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600 - 9604

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

STEPHENSON, J. W.										WELL #:	4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309 - 9880

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

MAYES, SOUTH		58651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 165031		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 4164 - 4184		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11955 - 11970		
08	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	465 1	10116 2	N	22					59
09	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	435 1	8768 2	N	88	1 8				146
10	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	450 1	9016 2	N	71	182 1				35
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	450 1	8968 2	N	79					114
*12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	465 1	8606 2	N	111					225
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	122 9		N	NO RPT					225

MAYES SOUTH (FRIO 22)		58651 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12920		
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1314 2	12 9	N	11					137
09	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	1173 2	105 9	N	95					232
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1355 2	24 9	N	22	179 1				75
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1189 2	4 9	N	4					79
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	937 2	47 9	N	43					122
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					122

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)		58651 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 3		RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 9068 - 9074		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9050 - 9064		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7694 - 7718			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		5270 X	261	-0-	-5009	-0-	261 2		N	-0-			92
09		5100 X	790	-0-	-4310	-0-	790 2		N	-0-			92
10		868 X	196	-0-	-672	-0-	196 2		N	-0-			92
11		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			92
12		806 X	339	-0-	-467	-0-	339 2		N	-0-			92
01		806 X	294	-0-	-512	-0-	294 2		N	-0-			92

SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7658 - 7706			
08		6479 X	211	-0-	-6268	-0-	211 2		Y	-0-			27
09		7410 X	537	-0-	-6873	-0-	537 2		Y	-0-			27
10		1798 X	317	-0-	-1481	-0-	317 2		Y	-0-			27
11		210 X	91	-0-	-119	-0-	91 2		Y	-0-			27
12		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-			27
01		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-			27

AMMANN, HOMER TRUST		WELL #: 1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A			
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		N	-0-			42
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			42
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			42
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2		N	-0-			42
12		465 N	59	-0-	-406	-0-	59 2		N	-0-			42
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			42

MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
MERTA		WELL #: 1		RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 13530		PERF. 7680 - 7848			
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			60
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			60
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			60
11		1530 N	894	-0-	-636	-0-	892 2	2 9	N	-0-			62
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			62
01		651 N	203	-0-	-448	-0-	203 2		N	-0-			62

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
MILES, TIM		WELL #: 1		RRCID -> 007374		COMPL. DATE 01/09/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7260 - 7274			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415											
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 070715		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10410 - 10420			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		//CONT.//		101415												
BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333 - 10350					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

LEMON, RICHARD G.				496332				CNTY: MATAGORDA								
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:			RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10251 - 10299					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997																

MENARD CREEK (COOK MTN)				60423 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK								
JMC RESOURCES CORP.		WELL #:		427742		RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6832 - 6873				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1				

MENEPEE (RAUN-YEGUA)				60476 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ATASCA RESOURCES, INC.		WELL #:		035643		RRCID ->	204228	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7510 - 7515				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014																

MENEPEE (YEGUA)				60476 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FREDCO		WELL #:		284921		RRCID ->	126065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4094 - 4110				
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

RAUN, N.		WELL #:		3	RRCID ->	128757	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7611 - 7617					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544	- 10852
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739	- 10963		
08	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	950	1	1906	2	N	31	32	1	24
						34	9							
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	1006	1	1870	2	N	31	36	1	19
						34	9							
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	951	1	2080	2	N	30	18	1	31
						33	9							
11	2940 X	2918	-0-	-22	-0-	959	1	1909	2	N	45	34	1	42
						50	9							
12	3038 X	1373	-0-	-1665	-0-	451	1	874	2	N	44	45	1	41
						48	9							
01	3069 X	536	-0-	-2533	-0-	224	1	284	2	N	25	43	1	23
						28	9							

MUELLER EXPLORATION, INC.		592650		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231
MERCY GAS UNIT														
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	620	1	216	9	N	196	185	1	154
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	600	1	206	9	N	187	176	1	165
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	620	1	240	9	N	218	188	1	195
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	600	1	175	9	N	159	185	1	169
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	620	1	234	9	N	213	188	1	194
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	620	1	245	9	N	223	362	1	55

MERCY (10950 WILCOX)		60589 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L		61041 200 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L		61041 280 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-

MIDFIELDS, S W (9150) AMERICAN RESOURCES, INC. WADSWORTH, A. H.		61054 600 019356	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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-

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN		61350 500 068324	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BURLESON						
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14 1	18 2	N	7		57
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	13 1	19 2	N	17		74
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	21 1	20 2	N	14	1 8	87
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	15 9	18 1	N	13		100
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	14 9	5 1	N	10		110
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	11 9	1 2	N	12		122

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HAMILL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY TRANSFER COMPANY		252017														
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROTX OPERATING, LLC		660964														
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180								
08	11160 X	5717	-0-	-5443	-0-	498 1	5194 2	Y	23	89 1						472
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	25 9	8 9	Y	7	38 1						441
10	DLQ G-10	626	-0-	626	732	98 2	593 2	Y	12							453
11	DLQ G-10	96	-0-	96	828	20 1	83 2	Y	1	11 1						443
12	1022 X	194	-0-	-828	-0-	13 9	12 1	Y	1							444
01	155 X	110	-0-	-45	-0-	1 9	12 1	Y	3	7 1						440
						6 1	101 2	Y								
						3 9										

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
MILTON, N. (13000)			61759 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171															
SHARMAN GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 033420				COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 035629				COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498						
08		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	-0-	6432	2	128	9	N	116	51	1			207
09		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	-0-	7051	2	66	9	N	60	173	1			94
10		8928 X	5373	-0-	-3555	-0-	-0-	5307	2	66	9	N	60					154
11		7470 X	6299	-0-	-1171	-0-	-0-	6174	2	125	9	N	114	223	1			45
12		7347 X	5464	-0-	-1883	-0-	-0-	5323	2	141	9	N	128	48	1			125
01		7347 X	6190	-0-	-1157	-0-	-0-	6111	2	79	9	N	72					197
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #: 2		RRCID -> 100447				COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAMILL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 140785				COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210						
08		8804 X	5536	-0-	-3268	-0-	-0-	5452	2	84	9	N	76	221	1			33
09		8520 X	6047	-0-	-2473	-0-	-0-	6001	2	46	9	N	42					75
10		7998 X	7120	-0-	-878	-0-	-0-	7032	2	88	9	N	80					155
11		7470 X	5847	-0-	-1623	-0-	-0-	5749	2	98	9	N	89	49	1			195
12		7719 X	6808	-0-	-911	-0-	-0-	6886	2	122	9	N	111	231	1			75
01		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	-0-	7144	2	42	9	N	38					113
HAMILL ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 155954				COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132						
08		4867 X	3371	-0-	-1496	-0-	-0-	3313	2	58	9	N	53	30	1			185
09		4710 X	4620	-0-	-90	-0-	-0-	4596	2	24	9	N	22	162	1			45
10		4867 X	4259	-0-	-608	-0-	-0-	4216	2	43	9	N	39					84
11		4530 X	3952	-0-	-578	-0-	-0-	3886	2	66	9	N	60	32	1			112
12		4774 X	4291	-0-	-483	-0-	-0-	4229	2	62	9	N	56	34	1			134
01		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	4849	2	56	9	N	51					185

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 * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	1716	-0-	-1322	-0-	1693 2	23 9	Y	21	178 1	28
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1989 2	8 9	Y	7		35
10	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	1884 2	9 9	Y	8		43
11	1650 N	1006	-0-	-644	-0-	984 2	22 9	Y	20	13 1	50
12	2077 N	1559	-0-	-518	-0-	1534 2	25 9	Y	23	13 1	60
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2168 2	9 9	Y	8		68

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

08	124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2	1 9	N	1	1 1	169
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2		N	-0-		169
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		169
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	102 2	1 9	N	1	1 1	169
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	70 2	1 9	N	1	1 1	169
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		169

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

08	3627 X	2717	-0-	-910	-0-	2688 2	29 9	N	26	23 1	80
09	3510 X	3236	-0-	-274	-0-	3226 2	10 9	N	9		89
10	3627 X	3139	-0-	-488	-0-	3128 2	11 9	N	10		99
11	3360 X	3137	-0-	-223	-0-	3104 2	33 9	N	30	24 1	105
12	3379 X	3233	-0-	-146	-0-	3201 2	32 9	N	29	25 1	109
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3360 2	17 9	N	15		124

PETROTX OPERATING, LLC 660964
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

08	496 N	475	-0-	-21	-0-	377 1	59 2	Y	35	20 1	280
09	DLQ G-10	185	-0-	185	185	162 1	16 2	Y	6	32 1	254
10	DLQ G-10	456	-0-	456	641	403 1	39 2	Y	13		267
11	DLQ G-10	408	-0-	408	1049	355 1	44 2	Y	8	25 1	250
12	1693 N	644	-0-	-1049	-0-	553 1	62 2	Y	26		276
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	341 1	31 2	Y	8		284

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	441 1	69 2	Y	29	27 1	12
09	DLQ G-10	439	-0-	439	439	380 1	39 2	Y	18	30 1	-0-
10	DLQ G-10	501	-0-	501	940	446 1	43 2	Y	11		11
11	DLQ G-10	489	-0-	489	1429	420 1	52 2	Y	15	26 1	-0-
12	1958 N	529	-0-	-1429	-0-	461 1	51 2	Y	15		15
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	479 1	43 2	Y	13		28

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/		G.U. #1	WELL #:	1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMILL GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12200 - 12234
08	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	1432	1	225	2	Y	89 105 1 218
09	DLQ	G-10	1412	-0-	1412	1412	1246	1	127	2	Y	35 89 1 164
10	DLQ	G-10	1787	-0-	1787	3199	1580	1	152	2	Y	50 214
11	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	4512	1140	1	142	2	Y	28 86 1 156
12	3100	N	1697	-0-	-1403	3109	1487	1	166	2	Y	40 196
01	3100	N	1661	-0-	-1439	1670	1489	1	135	2	Y	34 230

GRAVES UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	149888	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	12234	PERF.11998 - 12030
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	584	1	6091	2	Y	34 78 1 1152
09	DLQ	G-10	6179	-0-	6179	6179	5826	2	353	9	Y	321 317 1 1156
10	DLQ	G-10	7012	-0-	7012	13191	227	1	6611	2	Y	158 1314
11	DLQ	G-10	6216	-0-	6216	19407	726	1	5446	2	Y	40 155 1 1199
12	26426	X	7019	-0-	-19407	-0-	412	1	6552	2	Y	50 1249
*01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	367	1	6097	2	Y	160 168 1 1241

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	174795	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14185	PERF.13980 - 14006
08	341	N	67	-0-	-274	-0-	66	2	1	9	Y	1 4
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-210				Y	-0- 4
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	202	2	24	9	Y	22 26 1 -0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			Y	-0- -0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1 1
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	125	2	1	9	Y	1 2

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	13973	PERF.14367 - 14393
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5074	2	43	9	Y	39 522
09	DLQ	G-10	5067	-0-	5067	5067	5031	2	36	9	Y	33 555
10	DLQ	G-10	5066	-0-	5066	10133	5027	2	39	9	Y	35 149 1 441
11	DLQ	G-10	4574	-0-	4574	14707	4533	1	41	9	Y	37 478
12	18981	X	4274	-0-	-14707	-0-	4243	2	31	9	Y	28 506
01	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	4030	2	34	9	Y	31 537

MOHAT (3300)		62373 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
SHERIDAN, H. D. NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 284720		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 4141 - 4151				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 99		RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7192 - 7236				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162		PERF. N/A				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	160	192	1			74
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	153					227
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	163	189	1			201
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155	190	1			166
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	163	195	1			134
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	138	182	1			90

MOORE, J. M.		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MOORE, J. M.		WELL #: 189		RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7826 - 7840				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 6700)		62725 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MOORE, J. M.		WELL #: 43		RRCID -> 007423		COMPL. DATE 11/26/1935		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6675 - 6690				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 7300)		62725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MOORE, J. M.		WELL #: 49		RRCID -> 007431		COMPL. DATE 03/15/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3043 - 3051				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 7400)
CML EXPLORATION, LLC
MOORE, J. M., ET AL

62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
120648
WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503

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

MOORES (YEGUA 7600)
CML EXPLORATION, LLC
MOORE, J. M., ET AL

62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
120648
WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687

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

MOORES ORCHARD
CML EXPLORATION, LLC
MOORE, J. M., ET AL

62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
120648
WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

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

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

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

MOORES ORCHARD*
CML EXPLORATION, LLC
MOORE, J. M., ETAL

62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
120648
WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

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

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2024 - WELL PLUGGED 09/30/24												

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		
08	6820	4761	-0-	-2059	-0-	1000	1	3573	2	N	171	171 2	27
						188	9						
09	5783 R	5783	-0-	-0-	-0-	1000	1	4783	2	N	-0-		27
10	6820	4862	-0-	-1958	-0-	1000	1	3862	2	N	-0-		27
11	6600	3492	-0-	-3108	-0-	1000	1	2304	2	N	171	171 2	27
						188	9						
12	6820	6751	-0-	-69	-0-	1000	1	5751	2	N	-0-		27
*01	9314	8067	-0-	-1247	-0-	1000	1	7067	2	N	-0-		27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)				62739 540	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE		WELL #:		9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7951 - 7963	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7798 - 7815	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)				62849 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
MORELAND ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282913	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7912 - 7966	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2024												

MOSS BLUFF, NORTH				63159 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926								
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14709 - 14796	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			79

MOSS BLUFF, NW. (10600)		63161 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
JOY RESOURCES, INC.		447952														
MARIALLAN		WELL #: 2FL		RRCID -> 198085		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 11386 PERF. 9436 - 9444								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18

MARIALLAN		63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)		101199														
MBX OPERATING LLC		WELL #: 3		RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500								
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)		63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
MBX OPERATING LLC		101199														
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)		63196 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
MBX OPERATING LLC		101199														
DAVIS, SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 086941		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)		63197 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
MBX OPERATING LLC		101199														
VINSON, P. E.		WELL #: 4		RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 AMT CODE	EOM BALANCE
08		868 N	200	-0-	-668	-0-	5 1	195 3	N		-0-		184
09		840 N	110	-0-	-730	-0-	3 1	105 3	N		2		186
							2 9						
10		496 N	113	-0-	-383	-0-	3 1	110 3	N		-0-		186
11		180 N	83	-0-	-97	-0-	2 1	80 3	N		1	184 1	3
							1 9						
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	14 1	559 3	N		12		15
							4 4	13 9					
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	35 1	891 3	N		2		17
							1 4	2 9					

WASH-MCADAMS				WELL #: 3HR	RRCID -> 186321	COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415		PERF.12028 - 20322			
08		713 N	710	-0-	-3	-0-	18 1	683 3	N		-0-		87
							9 4						
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	13 1	516 3	N		-0-		87
							2 4						
10		713 N	3	-0-	-710	-0-	3 3		N		-0-		87
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	32 1	1309 3	N		100	170 1	17
							26 4	110 9					
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	15 1	600 3	N		5		22
							4 4	6 9					
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-		22

WORSHAM UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 189848	COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11442 - 19860			
08		3437 X	3293	-0-	-144	-0-	83 1	3205 3	N		-0-		25
							5 4						
09		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	77 1	2947 3	N		-0-		25
							5 4						
10		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	75 1	3081 3	N		-0-		25
							5 4						
11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	70 1	2867 3	N		-0-		25
							5 4						
12		2666 X	2338	-0-	-328	-0-	59 1	2274 3	N		-0-		25
							5 4						
01		2666 X	1263	-0-	-1403	-0-	48 1	1210 3	N		-0-		25
							5 4						

RIBEYE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 191426	COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11826 - 17233			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23

TANQUERAY UNIT				WELL #: 1RE	RRCID -> 193240	COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13481 - 21295			
08		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	5 1	8776 3	N		44		240
							253 4	48 9					
09		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	5 1	7604 3	N		14		254
							251 4	15 9					
10		3658 X	3381	-0-	-277	-0-	2 1	3240 3	N		35		289
							100 4	39 9					
11		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	3 1	9911 3	N		64	187 1	166
							157 4	70 9					
12		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	5 1	10626 3	N		14		180
							263 4	15 9					
01		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	5 1	8361 3	N		16		196
							260 4	18 9					

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC SRUBAR, DOROTHY		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7840 - 7854			
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
01		57 N	57	-0-	-0-	6	1	51 2	N	-0-		20	
		ZBORIL, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7731 - 7778	
08		1116 N	530	-0-	-586	44	1	485 2	N	1		34	
09		630 N	555	-0-	-75	60	1	495 2	N	-0-		34	
10		795 N	795	-0-	-0-	80	1	711 2	N	4		38	
11		807 N	807	-0-	-0-	78	1	714 2	N	14		52	
12		589 N	378	-0-	-211	35	1	336 2	N	6		58	
01		806 N	408	-0-	-398	42	1	363 2	N	3		61	
		NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7813 - 7861	
08		3534 X	3212	-0-	-322	265	1	2947 2	N	-0-		127	
09		3765 X	3765	-0-	-0-	397	1	3274 2	N	85	170 1	42	
10		3534 X	3348	-0-	-186	332	1	2941 2	N	68		110	
11		4107 X	4107	-0-	-0-	395	1	3632 2	N	73	158 1	25	
12		3906 X	3716	-0-	-190	342	1	3267 2	N	97		122	
01		4218 X	4218	-0-	-0-	427	1	3712 2	N	72	157 1	37	
		NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7615 - 7685	
08		3300 X	3300	-0-	-0-	272	1	3027 2	N	1		89	
09		3042 X	3042	-0-	-0-	328	1	2708 2	N	5		94	
10		3499 X	3499	-0-	-0-	354	1	3139 2	N	5		99	
11		3447 X	3447	-0-	-0-	338	1	3108 2	N	1		100	
12		3286 X	3169	-0-	-117	300	1	2869 2	N	-0-		100	
01		3638 X	3638	-0-	-0-	375	1	3263 2	N	-0-		100	
		NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7630 - 7838	
08		5865 X	5865	-0-	-0-	484	1	5381 2	N	-0-		12	
09		4980 X	3919	-0-	-1061	424	1	3495 2	N	-0-		12	
10		3871 X	3871	-0-	-0-	393	1	3478 2	N	-0-		12	
11		5670 X	3704	-0-	-1966	364	1	3340 2	N	-0-		12	
12		6261 X	6261	-0-	-0-	593	1	5668 2	N	-0-		12	
01		5859 X	3371	-0-	-2488	348	1	3023 2	N	-0-		12	

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1610	-0-	-374	-0-	93 1	1486 2	N	28			205
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	31 9	1759 2	N	72	177 1		100
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	111 1	1809 2	N	21			121
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	79 9	1821 2	N	24			145
12	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	113 1	1797 2	N	23			168
01	1953 N	1558	-0-	-395	-0-	23 9	1464 2	N	38	180 1		26
						58 1						
						26 9						
						60 1						
						25 9						
						52 1						
						42 9						

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
08	3007 X	2668	-0-	-339	-0-	220 1	2447 2	N	1			33
09	2910 X	2687	-0-	-223	-0-	1 9	2395 2	N	1			34
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	291 1	2746 2	N	5			39
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	1 9	2603 2	N	6			45
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	310 1	2668 2	N	3			48
01	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	6 9	2684 2	N	4			52
						283 1						
						7 9						
						279 1						
						3 9						
						309 1						
						4 9						

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966				
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #: 2										
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023												

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

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

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VAQUERO OPERATING 882776
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

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

08	26815 X	24301	-0-	-2514	-0-	310	1	23763	2	N	207	186	1	1	8	234
09	26610 X	24100	-0-	-2510	-0-	300	1	23592	2	N	189	178	1	1	8	244
10	27497 X	24105	-0-	-3392	-0-	307	1	23536	2	N	238	354	1	1	8	127
11	26610 X	23148	-0-	-3462	-0-	310	1	22554	2	N	258	169	1	1	8	215
12	26279 X	26279	-0-	-0-	-0-	310	1	25782	2	N	170	170	1	1	8	214
01	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-	187	9			N	NO RPT					214

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

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

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT					-0-

NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
MOSAIC OIL LLC		589978								
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778		
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	22	
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	22	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	22	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	22	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	22	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	22	
NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
NANCE (FRIO 9600)		64423 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA		
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093								
NORRIS		WELL #: 1D		RRCID -> 295071		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3763 - 3783		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (TEX-MISS # 3)
PONDEROSA OIL & GAS, LLC
NORRIS

															64423 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
															670093					
															WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT						
08	5456	#	6985	-0-	1529	1529	6932	3	53	9	N	48	163	1	60					
09	5456	#	25317	-0-	19861	21390	25242	3	75	9	N	68			128					
10	12555	#	28835	-0-	16280	37670	28633	3	202	9	N	184	180	1	132					
11	14550	#	24165	-0-	9615	47285	24074	3	91	9	N	83	180	1	35					
12	15035	#	16593	-0-	1558	48843	16497	3	96	9	N	87			122					
01	15035		NO RPT	-0-	-15035	33808					N	NO RPT			122					

NANCE (TEX-MISS # 5)
PONDEROSA OIL & GAS, LLC
NORRIS

															64423 625 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
															670093					
															WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
08	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-			94					
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-			94					
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			94					
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-			94					
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			94					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94					

BUNK

															WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
															1	297798	02/22/2024	11451	9958	9966
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			111					
09	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8731	3	72	9	N	65			176					
10	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	23262	3	404	9	N	367	361	1	182					
11	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	12706	3	3183	9	N	2894	2787	1	289					
12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	3804	3	3546	9	N	3224	3351	1	162					
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			162					

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)
CARR RESOURCES, INC.
GLADIATOR

															64616 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES	
															135180					
															WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
															1	191566	07/24/2002	N/A	15310	19586
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.
BLUEBELL UNIT

															186835					
															WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
															2	162354	11/11/1996	18423	14930	18423
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

BECKER UNIT

															WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
															1	182283	08/19/2000	17511	13985	17855
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

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

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
08	1395	N	958	-0-	-437	-0-	958	2			N	-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-
10	1519	N	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			N	-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
08	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			N	-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544										
PRAIRIE HILL OL										WELL #:	1HL	RRCID ->	159081	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	18947	PERF.13935	-	18947
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
08		3007 X	2760	-0-	-247	-0-		2760	2	N	-0-			-0-						
09		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		3056	2	N	-0-			-0-						
10		3038 X	2980	-0-	-58	-0-		2980	2	N	-0-			-0-						
11		2940 X	2111	-0-	-829	-0-		2111	2	N	-0-			-0-						
12		3162 X	2574	-0-	-588	-0-		2574	2	N	-0-			-0-						
01		3162 X	2365	-0-	-797	-0-		2365	2	N	-0-			-0-						

MIKEL OL										WELL #:	1HL	RRCID ->	159090	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	19018	PERF.14029	-	19018
08		6355 X	5146	-0-	-1209	-0-		5146	2	N	-0-			-0-						
09		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-		5841	2	N	-0-			-0-						
10		5766 X	5696	-0-	-70	-0-		5696	2	N	-0-			-0-						
11		5550 X	5465	-0-	-85	-0-		5465	2	N	-0-			-0-						
12		6045 X	5571	-0-	-474	-0-		5571	2	N	-0-			-0-						
01		6045 X	5119	-0-	-926	-0-		5119	2	N	-0-			-0-						

KENNARD										WELL #:	2HL	RRCID ->	159868	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12872	-	16448
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

RISIEN DL										WELL #:	1HL	RRCID ->	159938	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230	-	16678
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2	N	-0-			-0-						
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	2	N	-0-			-0-						
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2	N	-0-			-0-						
11		630 N	517	-0-	-113	-0-		517	2	N	-0-			-0-						
12		589 N	274	-0-	-315	-0-		274	2	N	-0-			-0-						
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-						

NEUMANN UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	167550	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14346	-	14873
08		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2	N	-0-			-0-						
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-						
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-			-0-						
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-			-0-						
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-						
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-			-0-						

EBERLE UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	167861	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	18350	PERF.14762	-	18350
08		3565 X	2926	-0-	-639	-0-		2926	2	N	-0-			1						
09		3450 X	1226	-0-	-2224	-0-		1226	2	N	-0-			1						
10		4030 X	844	-0-	-3186	-0-		844	2	N	-0-		1 5	-0-						
11		3900 X	1279	-0-	-2621	-0-		1279	2	N	-0-			-0-						
12		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-		5036	2	N	-0-			-0-						
01		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-		4126	2	N	1	9		1						

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025																	
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902																	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957																	
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2097	2	32	9	N	29				155	
09	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	1548	2	29	9	N	26	35	1		146	
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1529	2	20	9	N	18				164	
11	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	1443	2	13	9	N	12				176	
12	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	1449	2	21	9	N	19				195	
*01	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1455	2	11	9	N	10	181	1	2	8	22
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-	
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925																	
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-				58	
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-				58	
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-				58	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				58	
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				58	
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				58	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250													
08		496 N	485	-0-	-11	-0-	465	1	20	9	N	18	45
09		480 N	470	-0-	-10	-0-	450	1	20	9	N	18	63
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	465	1	1125	2	N	14	77
							15	9					
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	450	1	1106	2	N	10	87
							11	9					
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	465	1	1089	2	N	4	91
							4	9					
01		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	465	1	1072	2	N	4	95
							4	9					

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
08		310 N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-	-0-
09		240 N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-	-0-
10		310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960													
08		2170 N	1930	-0-	-240	-0-	279	1	1651	2	N	-0-	-0-
09		2070 N	1911	-0-	-159	-0-	270	1	1641	2	N	-0-	-0-
10		2139 N	1812	-0-	-327	-0-	279	1	1533	2	N	-0-	-0-
11		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	270	1	1571	2	N	-0-	-0-
12		1984 N	1729	-0-	-255	-0-	279	1	1450	2	N	-0-	-0-
01		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	225	1	2155	2	N	-0-	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		651 N	197	-0-	-454	-0-	197 2		N	-0-		15
09		990 N	133	-0-	-857	-0-	133 2		N	-0-		15
10		620 N	187	-0-	-433	-0-	187 2		N	-0-		15
11		180 N	89	-0-	-91	-0-	89 2		N	-0-		15
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		15
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1991 2	63 9	N	57		72

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
08		2046 N	1725	-0-	-321	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
09		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-		-0-
11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
12		2263 N	2114	-0-	-149	-0-	2114 2		N	-0-		-0-
01		2170 N	2020	-0-	-150	-0-	2020 2		N	-0-		-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931												
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		81
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		81
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		81
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		136
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-		136
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		136
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		127
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		127
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		127

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
08		H15 VIOL	1	-0-	1	9	1 2		N	-0-		155
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		155
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		155
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

OIL AND GAS DIVISION

NEEDVILLE (FRIO 5180)		64793 585	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
ATLAS OPERATING LLC		036587						
MIDDLEBROOK-KULCAK		WELL #: 1	RRCID -> 286740	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5224	-	5230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		733 N	733	-0-	-0-	733 2		2
09		450 N	-0-	-0-	-450			2
10		465 N	-0-	-0-	-465			2
11		450 N	-0-	-0-	-450			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	2

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)		64796 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND			
OBLEEN RESOURCES LLC		617546						
KASPAREK ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 208424	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10481	-	10506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-			105
09		0 X	-0-	-0-	-0-			105
10		0 X	-0-	-0-	-0-			105
11		0 X	-0-	-0-	-0-			105
12		0 X	-0-	-0-	-0-			105
01		0 X	-0-	-0-	-0-			105

NELSON-SILSBEE (3690)		64904 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.		601854						
BP FEE SWD		WELL #: 1	RRCID -> 245408	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4886	-	4900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2480 X	-0-	-0-	-2480			112
09		1770 X	-0-	-0-	-1770			112
10		0 X	-0-	-0-	-0-			112
11		0 X	-0-	-0-	-0-			112
12		0 X	-0-	-0-	-0-			112
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	112

OIL AND GAS DIVISION

NELSONVILLE (9100) 64918 582 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SUROVIK, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 295393 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11082 PERF. 9428 - 9434

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

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
OLIPDP II, LLC 100467
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF. 10130 - 10146

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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

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

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467							
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9082 - 9090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.10120 - 10703
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GEOPETRA PARTNERS, LLC		WELL #:		300824	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10094 - 10110
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53

WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8280 - 8286
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8554 - 8570
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 9198 - 9208
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
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
WEST, WESLEY		WELL #: 6		RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226 - 9250					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922 - 10106					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
MILLER, EDNA P.		WELL #: 4		RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10190 - 10206					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 8		RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198 - 9284					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590 - 9224					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250 - 9257					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702 - 8751					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824							
WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12060 - 12080
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UPLAND OPERATING, LLC				878942							
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240 - 10256
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N				60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N				60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N				60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N				60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N				60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N				60
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC				589978							
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 3606 - 3615
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (FRIO 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089							
REYNOLDS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4686 - 4689
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (MEEK)				65227 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID ->	188845	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12365 - 12395
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10915 - 10930	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1767 N	1551	-0-	-216	-0-	124 1	1426 2	N	1		48
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	184 1	1769 2	N	3		51
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	200 1	1688 2	N	8		59
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	167 1	1526 2	N	2		61
12	1922 N	1598	-0-	-324	-0-	184 1	1408 2	N	5		66
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	146 1	2052 2	N	4		70

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHUMAKER		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHUMAKER		WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEW TAITON (7215)		65227 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
MONAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)			65248 075		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179												
B. P. FEE			WELL #: 1		RRCID -> 213299			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702				
M	O	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

07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

OMEGA ENERGY, LLC			622657												
ROBERT SPIESS			WELL #: 1		RRCID -> 119736			COMPL. DATE 10/01/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874				
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803												
FENNER			WELL #: 1		RRCID -> 259533			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944				
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452

STRAND ENERGY, L.C.			824758												
RICHTER-LOEWE			WELL #: 3		RRCID -> 203107			COMPL. DATE 09/09/2020			TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547				
08		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	690	1	9610	3	N	343	345	1	150
							377	9							
09		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	590	1	7779	3	N	251	188	1	213
							276	9							
10		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	666	1	8718	3	N	237	182	1	268
							261	9							
11		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	659	1	9375	3	N	276	190	1	354
							304	9							
12		9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	671	1	8808	3	N	295	359	1	290
							325	9							
01		8866 X	8487	-0-	-379	-0-	647	1	7618	3	N	202	181	1	311
							222	9							

RICHTER-LOEWE			WELL #: 2		RRCID -> 214202			COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704				
08		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	68	1	1081	3	N	41	181	1	73
							45	9							
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1066	3	N	31			104
							34	9							
10		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	70	1	1072	3	N	39			143
							43	9							
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	N	108	185	1	66
							119	9							
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	3	N	70			136
							77	9							
*01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	77	1	1063	3	N	71			207
							78	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758										
SCHILLER		WELL #:		6	RRCID ->	232647	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10228 - 10492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	399	1	4225	3	N	74	166	1	30
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	377	1	3009	3	N	72			102
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	392	1	3066	3	N	104	79	1	127
11	4560 X	3239	-0-	-1321	-0-	338	1	2846	3	N	50	15	1	162
12	4712 X	2855	-0-	-1857	-0-	521	1	2240	3	N	85			247
*01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	616	1	3976	3	N	197	270	1	174
GEORGE B.		WELL #:		5	RRCID ->	286048	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10351 - 10358		
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	117	1	1340	3	N	119	176	1	149
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	148	1	1264	3	N	144	161	1	132
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	156	1	1320	3	N	165	215	1	82
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	137	1	1259	3	N	132			214
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	268	1	1205	3	N	140	190	1	164
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	188	1	1262	3	N	163	213	1	114
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737		
08	4278 X	3077	-0-	-1201	-0-	179	1	2832	3	N	60			222
09	4140 X	3824	-0-	-316	-0-	233	1	3546	3	N	41	179	1	84
10	4154 X	3364	-0-	-790	-0-	203	1	3084	3	N	70			154
11	3930 X	3371	-0-	-559	-0-	189	1	3114	3	N	62			216
12	4061 X	3319	-0-	-742	-0-	200	1	3047	3	N	65			281
01	3937 X	3340	-0-	-597	-0-	221	1	3045	3	N	67	220	1	128
NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179												
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749 - 4893		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWTON (4000)			65393 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON		
84 ENERGY LLC			856467											
VASTAR			WELL #: 4R			RRCID -> 191537			COMPL. DATE			N/A		
			TOTAL DEPTH			5394			PERF.			5268 - 5284		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASTAR			WELL #: 9D			RRCID -> 214108			COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURE RESOURCES A			WELL #: 3D			RRCID -> 216467			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO CALL			WELL #: 1D			RRCID -> 223770			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARTWOOD			WELL #: 1D			RRCID -> 229443			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)			65455 640			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JASPER		
LONG BRANCH PRODUCTION, LLC			100745											
7H PARTNERSHIP A-762			WELL #: 1			RRCID -> 286477			COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2024														

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	AMT	BALANCE

NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479		WELL #:		2		RRCID -> 184159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186	
CHURAN															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY		253480		WELL #:		1		RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394		HODGE	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
GUTHRIE		253480		WELL #:		1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY		253480		WELL #:		1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A		NOACK, LEON	
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY		253480		WELL #:		1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340		PERRY	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #: 1		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021										

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

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

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		386310								
		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	1	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2024 - WELL PLUGGED 08/23/24												

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938				
SUN FEE		WELL #: 1												
08	13888 X	13744	-0-	-144	-0-	7	1	13009	2	N	662	721	1	305
						728	9							
09	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	12932	2	725	9	N	659	722	1	242
10	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	14058	2	855	9	N	777	730	1	207
11	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	13282	2	779	9	N	708	734	1	181
12	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	13663	2	823	9	N	748	544	1	385
*01	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14009	2	669	9	N	608	727	1	266

NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCDERMOND F.		WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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	14B DENY	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	209769	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570 PERF. 7924 - 7934				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
MILLS, NONA		WELL #:	7	RRCID ->	138713	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605 PERF. 8442 - 8456			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		65799 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SEELY OIL COMPANY		763148										
HANKAMER		WELL #:	1	RRCID ->	281702	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7452 - 7455			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

NORIAN (Y2-B)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976										
NORTHERN RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6853 - 6858			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTHERN RANCH (7000)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976										
NORTHERN RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476 PERF. 2240 - 2270			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)													66115 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MUELLER EXPLORATION, INC.													592650									
NORTHINGTON UNIT 2													WELL #: 1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004		PERF. 11750 - 11760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
08		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8227 2	246 9	Y	224	172 1			188								
09		10590 X	8505	-0-	-2085	-0-	8263 2	242 9	Y	220	183 1			225								
10		10540 X	8531	-0-	-2009	-0-	8297 2	234 9	Y	213	185 1			253								
11		9480 X	7835	-0-	-1645	-0-	7604 2	231 9	Y	210	175 1			288								
12		9796 X	8203	-0-	-1593	-0-	7959 2	244 9	Y	222	364 1			146								
01		8804 X	7674	-0-	-1130	-0-	7451 2	223 9	Y	203	174 1			175								

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

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)													66303 225 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
TC OIL AND GAS, LLC													840303									
BEBE													WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

OAKHURST (WILCOX 9900)													66506 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
LAMAY CORPORATION													484025									
DOLIVE, EDWARD G. U. 1													WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787		PERF. 9916 - 10010	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72								

DOLIVE, MAURICE G. U. 1													WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164								

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

OLCOTT (MIOCENE 4600)		66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
WEST PRODUCTION CO. A/C 3		WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 4596		- 4602				

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2025														

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				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 2720		- 2820				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10137		- 10142				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18890		PERF. 9860		- 9873				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9990		- 10030				

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10078 - 10088	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10206 - 10231	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10075 - 10579
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10110 - 10127
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202 - 10208
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10135 - 10142
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10220 - 10234
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10055 - 10175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916		PERF. 9972 - 9988
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF.10020 - 10135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496		COMPL. DATE 06/05/1950		TOTAL DEPTH 11449		PERF.10118 - 10124
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2024										

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10104 - 10114
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832		PERF.10127 - 10137
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10058 - 10098
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	-	10030
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882	-	10052
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	369	1	973	2	Y	21	25	1	3
						3	4	23	9					
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	423	1	909	2	Y	24	24	1	3
						4	4	26	9					
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	498	1	861	2	Y	21	22	1	2
						48	4	23	9					
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	403	1	930	2	Y	24	23	1	3
						17	4	26	9					
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	403	1	969	2	Y	27	25	1	5
						1	4	30	9					
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	554	1	899	2	Y	26	27	1	4
						7	4	29	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	-	10284
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000	-	10028
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936	-	10040
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

M O		GAS 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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090 - 10118

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900 - 10005

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886 - 10104

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980 - 10096

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830 - 10036

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135 - 10145

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

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 #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030	
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	851 1	2244 2	Y	47	45 1	6
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	8 4	52 9	Y	51	51 1	6
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	905 1	1947 2	Y	44	46 1	4
11	3060 X	2780	-0-	-280	-0-	8 4	56 9	Y	48	46 1	6
12	3162 X	2445	-0-	-717	-0-	1033 1	1788 2	Y	47	44 1	9
01	3162 X	2611	-0-	-551	-0-	100 4	48 9	Y	45	47 1	7
						815 1	1879 2	Y			
						33 4	53 9	Y			
						703 1	1689 2	Y			
						1 4	52 9	Y			
						972 1	1578 2	Y			
						11 4	50 9	Y			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10059 - 10173	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 61ST		RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791 -	9890	

08	1364 N	268	-0-	-1096	-0-	-0-	72	1	189	2	Y	5	6	1	1
							1	4	6	9					
09	930 N	329	-0-	-601	-0-	-0-	102	1	219	2	Y	6	6	1	1
							1	4	7	9					
10	465 N	362	-0-	-103	-0-	-0-	126	1	218	2	Y	5	6	1	-0-
							12	4	6	9					
11	930 X	834	-0-	-96	-0-	-0-	244	1	563	2	Y	15	13	1	2
							10	4	17	9					
12	465 X	428	-0-	-37	-0-	-0-	123	1	296	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	734	2	Y	20	19	1	3
							5	4	22	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956 -	10094			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843 -	9950			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777 -	9865			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		207					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		207					N	-0-			-0-
10	0 W	124	-0-	124		331	44	1	76	2	N	-0-			-0-
							4	4							
*11	0 W	35	-0-	35		366	10	1	24	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
*12	0 W	10	-0-	10		376	3	1	7	2	N	-0-			-0-
01	0 W	19	-0-	19		395	7	1	12	2	N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 -	10028			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802 - 10070
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	9 1	16 2	N	-0-			-0-
						1 4						
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 1	30 2	N	1	1 1		-0-
						1 4	1 9					
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	19 1	45 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	78 1	127 2	N	4	3 1		1
						1 4	4 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	289521	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	10008 - 10036
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13 1	23 2	N	1	1 1		-0-
						1 4	1 9					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8 1	19 2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10338 - 10050
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10420 - 10440
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O			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
OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		127		RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	10477	-	10490
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		85		RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	10340	-	10418
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		122	U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10338	-	10358
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		119	L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10252	-	10302
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		156		RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10409	-	10432
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		128		RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10422	-	10436
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124	L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	10446	-	10466
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	376	-0-	-213	-0-		101 1	267 2	N	6	14 1		1
09	1170 N	618	-0-	-552	-0-		1 4	7 9	N	10	10 1		1
10	1674 N	659	-0-	-1015	-0-		2 4	11 9	N	10	10 1		1
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		22 4	11 9	N	19	18 1		2
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-		333 1	767 2	N	15	14 1		3
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		14 4	21 9	N	20	20 1		3
							219 1	526 2	N				
							17 9						
							438 1	711 2	N				
							5 4	22 9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7347 #	7140	-0-	-207	-0-		6726 2	414 9	N	376	361 1		282
09	7080 #	6892	-0-	-188	-0-		6448 2	444 9	N	404	549 1		137
10	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-				N	375	360 1		152
11	6990 #	6839	-0-	-151	-0-		6414 2	425 9	N	386	363 1		175
12	7192 #	6807	-0-	-385	-0-		6356 2	451 9	N	410	356 1		229
01	7130 #	NO RPT	-0-	-7130	-0-				N	NO RPT			229

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

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

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10135	- 10160
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192	- 9200
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	9662	- 10038
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8760	- 8780
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651	- 9661
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707	- 9740
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602	- 9606
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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 (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->		234264	COMPL. DATE		01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF. 9526 - 9532
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	49	2	Y	1	1
							1	9					
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	Y	1	1
							1	4	1	9			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->		235077	COMPL. DATE		02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF. 9636 - 9666
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113	RRCID ->		235541	COMPL. DATE		04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF. 9550 - 9594
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->		242409	COMPL. DATE		08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9626 - 9646
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->		243802	COMPL. DATE		10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF. 9676 - 9684
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->		246899	COMPL. DATE		09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF. 9764 - 9774
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M O		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 (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F- 2)				67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801 PERF. 8712 - 8722
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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 (F-6)		67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 196553		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9104 - 9124
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9121 - 9126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLD OCEAN (F- 7)		67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 007692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11026		PERF. 9340 - 9350
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 9271 - 9340
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11022		PERF. 9304 - 9336
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (F- 8) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 700 386310		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19			RRCID -> 092685		COMPL. DATE 04/27/2010				TOTAL DEPTH 11062			PERF. 9522 - 9570				
08		1645 N	1645	-0-	-0-	444	1	1171	2	Y	24	25	1			3
						4	4	26	9							
09		1391 N	1391	-0-	-0-	431	1	928	2	Y	25	25	1			3
						4	4	28	9							
10		1371 N	1371	-0-	-0-	477	1	826	2	Y	20	21	1			2
						46	4	22	9							
11		1657 N	1657	-0-	-0-	486	1	1120	2	Y	28	27	1			3
						20	4	31	9							
12		1754 N	1754	-0-	-0-	504	1	1212	2	Y	34	31	1			6
						1	4	37	9							
01		1499 N	1499	-0-	-0-	558	1	905	2	Y	26	28	1			4
						7	4	29	9							
WELL #: 143			RRCID -> 098097		COMPL. DATE 11/16/1981				TOTAL DEPTH 10268			PERF. 9590 - 9680				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELL #: 31			RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009				TOTAL DEPTH 14378			PERF. 9479 - 9524				
08		1364 X	1181	-0-	-183	319	1	840	2	Y	17	22	1			2
						3	4	19	9							
09		1350 N	1121	-0-	-229	348	1	748	2	Y	20	20	1			2
						3	4	22	9							
10		1302 N	1081	-0-	-221	376	1	651	2	Y	16	17	1			1
						36	4	18	9							
11		1140 N	780	-0-	-360	229	1	527	2	Y	14	13	1			2
						9	4	15	9							
12		1147 N	820	-0-	-327	236	1	567	2	Y	15	14	1			3
						17	9									
01		1085 N	690	-0-	-395	257	1	417	2	Y	12	13	1			2
						3	4	13	9							
WELL #: 58			RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984				TOTAL DEPTH 10890			PERF. 9429 - 9497				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELL #: 25			RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986				TOTAL DEPTH 11023			PERF. 9513 - 9542				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-

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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		9			Y	-0-			-0-
09	T. A.	58	-0-	58		67	18	1	Y	1	1	1	-0-
								9					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		67			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		67			Y	-0-			-0-
12	T. A.	30	-0-	30		97	9	1	Y	-0-			-0-
01	T. A.	41	-0-	41		138	15	1	Y	1	1	1	-0-
								9					

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

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

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	3370	-0-	-598	-0-	910	1	2397	2	Y	50	62	1	7
09	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	1066	1	2293	2	Y	60	60	1	7
10	3689 X	3404	-0-	-285	-0-	1185	1	2050	2	Y	50	53	1	4
11	3570 X	3480	-0-	-90	-0-	1020	1	2352	2	Y	60	57	1	7
12	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	988	1	2374	2	Y	66	61	1	12
01	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	1250	1	2028	2	Y	60	62	1	10

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918				
08	372 N	222	-0-	-150	-0-	60	1	158	2	Y	3	5	1	-0-
09	960 X	169	-0-	-791	-0-	53	1	113	2	Y	3	3	1	-0-
10	992 X	725	-0-	-267	-0-	252	1	437	2	Y	11	10	1	1
11	960 X	495	-0-	-465	-0-	145	1	335	2	Y	8	8	1	1
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	847	1	2036	2	Y	56	47	1	10
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	706	1	1146	2	Y	33	38	1	5

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908				
08	1054 N	256	-0-	-798	-0-	69	1	182	2	Y	4	5	1	-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	634	1	1365	2	Y	36	32	1	4
10	3100 N	4667	-0-	1567	1567	1624	1	2810	2	Y	69	67	1	6
11	3000 N	4417	-0-	1417	2984	1295	1	2985	2	Y	76	73	1	9
12	3100 N	4266	-0-	1166	4150	1226	1	2948	2	Y	82	76	1	15
01	7926 X	3776	-0-	-4150	-0-	1405	1	2280	2	Y	67	71	1	11

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	186 2	Y	6	7 1	35
09	450 N	180	-0-	-270	-0-	13 6	1 9	161 2	Y	5	3 1	37
10	806 N	291	-0-	-515	-0-	19 4	1 9	268 2	Y	4	4 1	37
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	268 2	Y	20	5 1	52
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	9 12	1 9	128 2	Y	11	3 1	60
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	18 6	1 9	214 2	Y	5	4 1	61

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (F-25)			67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178			
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255		RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (F-26)			67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (F-26)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210		

08	3069 X	2890	-0-	-179	-0-	771 1	2031 2	Y	74	229 1		51
09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	891 1	1918 2	Y	82	50 1		83
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	1052 1	1820 2	Y	78	47 1		114
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	855 1	1972 2	Y	82	48 1		148
12	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	846 1	2032 2	Y	93	52 1		189
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1186 1	1925 2	Y	82	57 1		214

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178		

08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	77 1	202 2	Y	4	5 1		142
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	95 1	205 2	Y	20	5 1		157
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	106 1	183 2	Y	13	5 1		165
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	86 1	199 2	Y	27	5 1		187
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	84 1	202 2	Y	9	5 1		191
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	114 1	185 2	Y	29	186 1		34

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000		

08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	15 1	193 2	Y	3	3 1		-0-
10	124 X	66	-0-	-58	-0-	4 1	61 2	Y	1	1 1		-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	Y	16	5 1		11
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	18 1	258 2	Y	5	5 1		11
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	6 9		Y	-0-	1 1		10

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302		

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			43
09	1449 N	87	-0-	-1362	-0-	6 1	80 2	Y	1	1 1		43
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	1	1 1		43
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	Y	34	3 1		74
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	37 9						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3 1	40 2	Y	1	1 1		74

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

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	251 1	3760 2	Y	259	252 1	75
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	285 9	3448 2	Y	240	245 1	70
10	4805 X	3741	-0-	-1064	-0-	269 1	3275 2	Y	217	234 1	53
11	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	264 9	3593 2	Y	224	64 1	213
12	4805 X	4486	-0-	-319	-0-	227 1	3950 2	Y	240	254 1	199
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	239 9	4473 2	Y	241	269 1	171
						216 1					
						246 9					
						272 1					
						264 9					
						380 1					
						265 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 11794
08	1147 N	947	-0-	-200	-0-	56 1	839 2	Y	47	17 1	117
09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	52 9	874 2	Y	35	17 1	135
10	1116 N	985	-0-	-131	-0-	68 1	905 2	Y	15	15 1	135
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	39 9	1171 2	Y	22	21 1	136
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	63 1	1111 2	Y	24	22 1	138
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	17 9	1393 2	Y	28	27 1	139
						70 1					
						24 9					
						77 1					
						26 9					
						118 1					
						31 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	388 2	N	48	7 1	96
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	53 9	388 2	N	50	7 1	139
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	399 2	N	44	7 1	176
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	55 9	426 2	N	23	8 1	191
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	454 2	N	58	182 1	67
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	48 9	514 2	N	48	10 1	105
						26 1					
						25 9					
						31 1					
						64 9					
						44 1					
						53 9					

OLD OCEAN (FRIO 12700)		67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	126 2	4 9	N	4		44
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119 2	3 9	N	3		47
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		47
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	98 2	2 9	N	2		49
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-		49
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67 2	3 9	N	3		52

J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 900 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #:			12 T	RRCID ->	007646	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10650 - 10668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		43	RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10623 - 10643
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		69	RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10554 - 10818
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		183	RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10561 - 10624
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		197	RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10766 - 10856
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		205	RRCID ->	007683	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	11191	PERF.10743 - 10891
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		206	RRCID ->	007684	COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10847 - 10977
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10796								
08	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	2018	1	5317	2	Y	111	128	1				15
						18	4	122	9								
09	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	2325	1	5002	2	Y	131	130	1				16
						20	4	144	9								
10	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	2705	1	4680	2	Y	113	120	1				9
						261	4	124	9								
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	2130	1	4911	2	Y	126	120	1				15
						87	4	139	9								
12	7750 X	5321	-0-	-2429	-0-	1530	1	3676	2	Y	102	98	1				19
						3	4	112	9								
01	7781 X	5069	-0-	-2712	-0-	1887	1	3062	2	Y	89	94	1				14
						22	4	98	9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963			TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964			TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10694 - 10743

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10803 - 10930

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10740 - 10755

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10590 - 10752

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

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	10	1	26	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	150 X	96	-0-	-54	-0-	30	1	64	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			78	2	Y	-0-				-0-
11	150 X	115	-0-	-35	-0-	34	1			Y	2	2	1		-0-
						1	4								
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	52	1	126	2	Y	4	3	1		1
						4	9								
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	66	1	108	2	Y	3	3	1		1
						1	4								

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 L RRCID -> 042580 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1928	1	5082	2	Y	106	122	1		14
						18	4	117	9						
09	25200 X	4588	-0-	-20612	-0-	1424	1	3063	2	Y	81	85	1		10
						12	4	89	9						
10	26071 X	6763	-0-	-19308	-0-	2354	1	4073	2	Y	99	101	1		8
						227	4	109	9						
11	25230 X	7933	-0-	-17297	-0-	2325	1	5362	2	Y	137	129	1		16
						95	4	151	9						
12	7130 X	4483	-0-	-2647	-0-	1288	1	3097	2	Y	86	86	1		16
						3	4	95	9						
01	7130 X	4112	-0-	-3018	-0-	1530	1	2484	2	Y	73	77	1		12
						18	4	80	9						

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

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

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 L	RRCID ->	044635	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10516 - 10643
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		202	RRCID ->	044639	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	10871	PERF.10655 - 10768
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10510 - 10638
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10600 - 10782
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938		PERF. N/A	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874		PERF. N/A	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869		PERF. N/A	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10812		PERF. N/A	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A	

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

M O		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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		79ST	RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684	
08	29233 X	27517	-0-	-1716	-0-	7427	1	19572	2	Y	409	490	1		54
						68	4	450	9						
09	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	8423	1	18119	2	Y	477	472	1		59
						74	4	525	9						
10	40945 X	40945	-0-	-0-	-0-	14253	1	24659	2	Y	598	607	1		50
						1375	4	658	9						
11	39598 X	39598	-0-	-0-	-0-	11606	1	26762	2	Y	685	654	1		81
						476	4	754	9						
12	39059 X	39059	-0-	-0-	-0-	11227	1	26985	2	Y	749	692	1		138
						23	4	824	9						
01	44230 X	44230	-0-	-0-	-0-	16462	1	26719	2	Y	778	791	1		125
						193	4	856	9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		116 T	RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	10563 - 10770	
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1118	1	2947	2	Y	62	70	1		8
						10	4	68	9						
09	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	1165	1	2506	2	Y	66	66	1		8
						10	4	73	9						
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	1510	1	2612	2	Y	63	66	1		5
						146	4	69	9						
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	1366	1	3151	2	Y	80	76	1		9
						56	4	88	9						
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1211	1	2912	2	Y	81	75	1		15
						2	4	89	9						
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	1942	1	3153	2	Y	92	92	1		15
						23	4	101	9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		81	RRCID ->	175016	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10586 - 10734	
08	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	4172	1	10993	2	Y	230	262	1		30
						38	4	253	9						
09	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	4658	1	10019	2	Y	265	262	1		33
						41	4	292	9						
10	15284 X	15284	-0-	-0-	-0-	5321	1	9205	2	Y	223	237	1		19
						513	4	245	9						
11	14970 X	14787	-0-	-183	-0-	4334	1	9994	2	Y	255	244	1		30
						178	4	281	9						
12	15500 X	14724	-0-	-776	-0-	4232	1	10172	2	Y	283	261	1		52
						9	4	311	9						
01	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	5840	1	9479	2	Y	277	284	1		45
						69	4	305	9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		88	RRCID ->	177968	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10508 - 10747	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		179L	RRCID ->	184697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10653 - 17000	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		131		RRCID ->		186137		COMPL. DATE		08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546	
08	961 N	718	-0-	-243	-0-	194	1	511	2	Y	10	14	1		1
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	224	1	481	2	Y	14	13	1		2
10	930 N	546	-0-	-384	-0-	190	1	329	2	Y	8	9	1		1
11	690 N	323	-0-	-367	-0-	94	1	218	2	Y	6	6	1		1
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	182	1	437	2	Y	12	11	1		2
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	213	1	345	2	Y	11	11	1		2

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		58		RRCID ->		186140		COMPL. DATE		12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712	
08	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	338	1	889	2	Y	18	22	1		2
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	401	1	863	2	Y	23	22	1		3
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	430	1	744	2	Y	18	19	1		2
11	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	316	1	729	2	Y	18	18	1		2
12	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	355	1	854	2	Y	24	22	1		4
01	1240 N	987	-0-	-253	-0-	367	1	596	2	Y	18	19	1		3

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		237		RRCID ->		194351		COMPL. DATE		11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644	
08	24769 X	24466	-0-	-303	-0-	6604	1	17402	2	Y	364	428	1		48
09	23970 X	15795	-0-	-8175	-0-	4902	1	10545	2	Y	277	291	1		34
10	24769 X	14460	-0-	-10309	-0-	5033	1	8708	2	Y	212	228	1		18
11	23670 X	18265	-0-	-5405	-0-	5353	1	12345	2	Y	315	296	1		37
12	24459 X	16952	-0-	-7507	-0-	4872	1	11711	2	Y	326	303	1		60
01	24459 X	15514	-0-	-8945	-0-	5774	1	9372	2	Y	273	289	1		44

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		243		RRCID ->		201523		COMPL. DATE		07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782	
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-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 244	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3100 N	10642	-0-	7542	7542	2872	1	7569	2	Y	159	138	1		21
						26	4	175	9						
09	3000 N	9115	-0-	6115	13657	2829	1	6085	2	Y	160	161	1		20
						25	4	176	9						
10	3100 N	9196	-0-	6096	19753	3201	1	5539	2	Y	134	143	1		11
						309	4	147	9						
11	29003 X	9250	-0-	-19753	-0-	2711	1	6252	2	Y	160	152	1		19
						111	4	176	9						
12	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	2808	1	6750	2	Y	187	172	1		34
						6	4	206	9						
01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	3535	1	5737	2	Y	168	175	1		27
						42	4	185	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716		- 10806			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353		- 10650			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460		- 10726			
08	14477 X	7095	-0-	-7382	-0-	1915	1	5046	2	Y	106	231	1		14
						17	4	117	9						
09	15900 X	6885	-0-	-9015	-0-	2137	1	4596	2	Y	121	120	1		15
						19	4	133	9						
10	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	6688	1	11570	2	Y	280	272	1		23
						645	4	308	9						
11	15900 X	10899	-0-	-5001	-0-	3194	1	7366	2	Y	189	190	1		22
						131	4	208	9						
12	16430 X	6760	-0-	-9670	-0-	1943	1	4670	2	Y	130	128	1		24
						4	4	143	9						
01	16430 X	2074	-0-	-14356	-0-	772	1	1253	2	Y	36	54	1		6
						9	4	40	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710		- 10954			
08	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	2356	1	6209	2	N	130	156	1		17
						21	4	143	9						
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	1804	1	3880	2	N	103	107	1		13
						16	4	113	9						
10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	2150	1	3719	2	N	90	95	1		8
						207	4	99	9						
11	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	1904	1	4391	2	N	112	107	1		13
						78	4	123	9						
12	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	1915	1	4602	2	N	129	118	1		24
						4	4	142	9						
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	2399	1	3893	2	N	113	119	1		18
						28	4	124	9						

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		OLD OCEAN UNIT		//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
						//CONT.//	386310		WELL #:	152ST	RRCID ->	249826	COMPL. DATE	07/13/2022	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10462 - 10602
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08	620 N	543	-0-	-77	-0-	147	1	386	2	N	8	11	1		1		
09	600 N	258	-0-	-342	-0-	80	1	171	2	N	5	5	1		1		
10	620 N	226	-0-	-394	-0-	79	1	136	2	N	3	4	1		-0-		
11	540 N	236	-0-	-304	-0-	69	1	160	2	N	4	4	1		-0-		
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	75	1	181	2	N	6	5	1		1		
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	121	1	196	2	N	6	6	1		1		

OLD OCEAN UNIT						WELL #:	252	RRCID ->	252298	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10716 - 10890			
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	381	1	1004	2	N	21	25	1		3		
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	460	1	991	2	N	26	26	1		3		
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	592	1	1024	2	N	25	26	1		2		
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	554	1	1277	2	N	33	31	1		4		
12	1519 N	906	-0-	-613	-0-	260	1	626	2	N	17	18	1		3		
01	1705 N	954	-0-	-751	-0-	355	1	576	2	N	17	17	1		3		

OLD OCEAN UNIT						WELL #:	257	RRCID ->	269965	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	12403	PERF.10712 - 10850			
08	1705 N	1164	-0-	-541	-0-	314	1	828	2	N	17	23	1		2		
09	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	464	1	999	2	N	26	25	1		3		
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	574	1	993	2	N	24	25	1		2		
11	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	320	1	738	2	N	19	19	1		2		
12	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	382	1	919	2	N	26	23	1		5		
01	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	506	1	822	2	N	24	25	1		4		

OLD OCEAN UNIT						WELL #:	261	RRCID ->	271184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10520 - 10740			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622

08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	365 1	961 2	Y	20	23 1		3
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	274 1	590 2	Y	15	16 1		2
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	366 1	634 2	Y	15	16 1		1
11	1260 N	972	-0-	-288	-0-	285 1	656 2	Y	17	16 1		2
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	282 1	677 2	Y	18	17 1		3
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	433 1	703 2	Y	21	21 1		3

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10868		
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31 1	461 2	N	8	9 1		1
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32 1	415 2	N	8	8 1		1
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	29 1	422 2	N	7	7 1		1
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	25 1	413 2	N	7	7 1		1
12	465 N	260	-0-	-205	-0-	16 1	238 2	N	5	5 1		1
01	465 N	63	-0-	-402	-0-	5 1	57 2	N	1	2 1		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10556 - 10713		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10498 - 10750		
08	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	3505 1	9235 2	N	193	191 1		25
09	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	2630 1	5657 2	N	149	156 1		18
10	8556 X	2345	-0-	-6211	-0-	816 1	1411 2	N	35	50 1		3
11	12570 X	7787	-0-	-4783	-0-	2282 1	5262 2	N	135	122 1		16
12	12989 X	1042	-0-	-11947	-0-	299 1	720 2	N	20	32 1		4
01	12989 X	380	-0-	-12609	-0-	141 1	230 2	N	6	9 1		1

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	2573 #	2351	-0-	-222	-0-	2301	2	50	9	N	45	152
09	2310 #	2086	-0-	-224	-0-	2029	2	57	9	N	52	204
10	2387 #	351	-0-	-2036	-0-	349	2	2	9	N	2	47
11	2310 #	555	-0-	-1755	-0-	552	2	3	9	N	3	50
12	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	50
01	2356 #	85	-0-	-2271	-0-	83	2	2	9	N	2	52

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)			67015 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249			RRCID -> 247664			COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253			RRCID -> 250535			COMPL. DATE 06/07/2009			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256			RRCID -> 258483			COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258			RRCID -> 262575			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, NE. (10800)			67016 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
OLIPDP II, LLC			100467											
MARMION			WELL #: 1			RRCID -> 196210			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MARMION			WELL #: 2			RRCID -> 211988			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67

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
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 PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023 - WELL PLUGGED 2/25/2023									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47

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
OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO UOSI OPERATING, INC. 875336 BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11723 - 11765									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836 BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73

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
TEXANA OPERATING COMPANY 844253 BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11752 - 11777									
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	41 1	10 9	N	9
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58 1	17 9	N	15
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	62 1	21 9	N	19
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	56 1	13 9	N	12
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	48 1	12 9	N	11
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	39 1	9 9	N	8

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
UOSI OPERATING, INC. 875336 BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 11477 - 11677									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11	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

M O		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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	AMT	CODE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43	43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43	43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43	43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43	43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43	43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43	43

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91	91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91	91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91	91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91	91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91	91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91	91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
08	4495	5234	-0-	739	739	1089	1	3461	3	Y	622	659	1	120
09	4350	4985	-0-	635	1374	1076	1	3271	3	Y	580	621	1	79
10	6577	4557	-0-	-2020	-0-	1038	1	2905	3	Y	558	594	1	43
11	4350	4072	-0-	-278	-0-	1014	1	2500	3	Y	507	390	1	160
12	4414	3819	-0-	-595	-0-	1035	1	2216	3	Y	516	576	1	100
01	3472	3306	-0-	-166	-0-	568	9	1879	3	Y	458	411	1	147

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

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER (FRIO 8750,E.) LUCKY LAD ENERGY, LLC OLIVER UNIT		67164 625 512179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA							
WELL #:		2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVER, SOUTH (10300) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP BURNS		67170 500 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
WELL #:		1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

ORA (13400 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN FARMS GU		67475 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13406 - 13456					
08	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	150	1	1301	2	N	270	345	1		137
						297	9								
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	150	1	1242	2	N	265	172	1		230
						292	9								
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	155	1	1263	2	N	247	352	1		125
						272	9								
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	150	1	1207	2	N	265	348	1		42
						292	9								
12	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	155	1	1224	2	N	270	167	1		145
						297	9								
01	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	140	1	1152	2	N	258	350	1		53
						284	9								

MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ORANGE * ORANGEFIELD OPERATING CORPORATIO CHANDLER "B"		67484 002 101860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
WELL #:		1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ORANGE *		//CONT.//		67484 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208								
BURTON FEE				WELL #:	2	RRCID ->	121935	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6461 - 6468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

ORANGE (HACKBERRY)				67484 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208								
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	213682	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7617 - 7626
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			16
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-			16
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			16
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			16
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			16
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			16

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.			255133												
KAECELE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11050 - 11063				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

KAECELE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11432 - 11546				
08	5766	X	5012	-0-	-754	-0-	273	1	4725	2	Y	13	78	1	28
							14	9							
09	5580	X	4025	-0-	-1555	-0-	151	1	3840	2	Y	31			59
							34	9							
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	146	1	6553	2	Y	60			119
							66	9							
11	4860	X	3444	-0-	-1416	-0-	137	1	3290	2	Y	15	119	1	15
							17	9							
12	5022	X	3762	-0-	-1260	-0-	90	1	3652	2	Y	18			33
							20	9							
01	5022	X	3817	-0-	-1205	-0-	75	1	3679	2	Y	57			90
							63	9							

KAECELE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11275 - 11337				
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	195	1	3378	2	Y	23	62	1	20
							25	9							
09	2790	X	1799	-0-	-991	-0-	68	1	1724	2	Y	6			26
							7	9							
10	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	60	1	2703	2	Y	23			49
							25	9							
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	229	1	5522	2	Y	25	49	1	25
							28	9							
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	126	1	5098	2	Y	22			47
							24	9							
01	3596	X	1909	-0-	-1687	-0-	38	1	1871	2	Y	-0-			47

KAECELE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 185574		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11350 - 11631				
08	2263	X	1734	-0-	-529	-0-	335	1	1399	2	N	-0-			164
09	2190	X	1079	-0-	-1111	-0-	335	1	744	2	N	-0-			164
10	2108	X	1194	-0-	-914	-0-	335	1	859	2	N	-0-			164
11	1680	X	1596	-0-	-84	-0-	335	1	1227	2	N	31			195
							34	9							
12	1736	X	1141	-0-	-595	-0-	191	1	948	2	N	2			197
							2	9							
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	N	15			212
							17	9							

KAECELE, CHARLES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192086		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11412 - 11471				
08	1426	X	1400	-0-	-26	-0-	109	1	1291	2	Y	-0-			123
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	158	1	3750	2	Y	-0-			123
10	3596	X	2100	-0-	-1496	-0-	175	1	1925	2	Y	-0-			123
11	3480	X	3044	-0-	-436	-0-	256	1	2788	2	Y	-0-			123
12	4030	X	2095	-0-	-1935	-0-	213	1	1882	2	Y	-0-			123
01	4030	X	1952	-0-	-2078	-0-	107	1	1845	2	Y	-0-			123

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN															
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		4991 X	2662	-0-	-2329	-0-	1025	1	1630	2	N	6			58
							7	9							
09		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1273	1	3911	2	N	42			100
							46	9							
10		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1628	1	4434	2	N	35			135
							39	9							
11		4830 X	4112	-0-	-718	-0-	1158	1	2919	2	N	32			167
							35	9							
12		4991 X	4557	-0-	-434	-0-	1594	1	2922	2	N	37			204
							41	9							
*01		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	1263	1	4157	2	N	-0-			204

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332															
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	1079	1	1716	2	Y	-0-			68
							713	1	2190	2	Y	-0-			68
10		3875 X	3318	-0-	-557	-0-	891	1	2427	2	Y	-0-			68
							660	1	1663	2	Y	2			70
							2	9							
12		3193 X	2420	-0-	-773	-0-	854	1	1566	2	Y	-0-			70
01		3007 X	2900	-0-	-107	-0-	670	1	2204	2	Y	24			94
							26	9							

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400															
08		1457 X	867	-0-	-590	-0-	867	2			Y	-0-			134
							1837	2			Y	-0-			134
09		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-			134
							388	2			Y	-0-			134
10		1798 X	388	-0-	-1410	-0-	388	2			Y	-0-			134
							2082	2			Y	-0-			134
11		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-			134
							1891	2			Y	-0-			134
12		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	1891	2			Y	-0-			134
							1530	2			Y	-0-			134
01		1891 X	1530	-0-	-361	-0-	1530	2			Y	-0-			134

KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636															
08		2139 X	1921	-0-	-218	-0-	1913	2	8	9	Y	7			77
							1697	2	14	9	Y	13			90
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	13			90
							1829	2	18	9	Y	16			106
10		2108 N	1847	-0-	-261	-0-	1829	2			Y	16			106
							1383	2	51	9	Y	46			152
11		1860 N	1383	-0-	-477	-0-	1383	2			Y	46			152
							1118	2			Y	-0-			152
12		1767 N	1118	-0-	-649	-0-	1118	2			Y	-0-			152
							2132	2			Y	-0-			152
*01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-			152

KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648															
08		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1113	2	7	9	Y	6			45
							1015	2	10	9	Y	9			54
09		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	9			54
							1023	2	6	9	Y	5			59
10		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	5			59
							555	2	4	9	Y	4			63
11		1080 X	559	-0-	-521	-0-	555	2			Y	4			63
							1043	2	55	9	Y	50			113
12		1116 X	1098	-0-	-18	-0-	1043	2			Y	50			113
							11	1	541	2	Y	-0-			113
01		1116 X	552	-0-	-564	-0-	11	1	541	2	Y	-0-			113

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1767 X	1702	-0-	-65	-0-		92	1	1599	2	Y	10	30	1	9
							11	9							
09	1680 X	1297	-0-	-383	-0-		49	1	1237	2	Y	10			19
							11	9							
10	1705 X	715	-0-	-990	-0-		16	1	699	2	Y	-0-			19
11	1650 X	685	-0-	-965	-0-		27	1	658	2	Y	-0-	13	1	6
12	1705 X	1699	-0-	-6	-0-		41	1	1648	2	Y	9			15
							10	9							
01	1705 X	930	-0-	-775	-0-		18	1	904	2	Y	7			22
							8	9							

HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

08	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2			N	-0-			131
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1668	2			N	-0-			131
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2			N	-0-			131
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	2			N	-0-			131
12	1736 N	636	-0-	-1100	-0-		636	2			N	-0-			131
01	1271 N	267	-0-	-1004	-0-		267	2			N	-0-			131

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. 255133
 KAECEHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

08	669 N	669	-0-	-0-	-0-		36	1	627	2	Y	5	12	1	4
							6	9							
09	570 X	536	-0-	-34	-0-		20	1	512	2	Y	4			8
							4	9							
10	651 X	261	-0-	-390	-0-		6	1	255	2	Y	-0-			8
11	660 X	429	-0-	-231	-0-		17	1	412	2	Y	-0-	5	1	3
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-			3
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y	NO RPT			3

KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

08	867 N	867	-0-	-0-	-0-		867	2			N	-0-			74
09	960 N	740	-0-	-220	-0-		740	2			N	-0-			74
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2			N	-0-			74
11	840 N	508	-0-	-332	-0-		508	2			N	-0-			74
12	775 N	584	-0-	-191	-0-		584	2			N	-0-			74
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2			N	-0-			74

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KAECEHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

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

ORCHARD, NORTH (WILCOX)		67533 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TALLEY, LEE A		WELL #: 1		RRCID -> 123583		COMPL. DATE 01/20/1987		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12508 - 13150		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

OYSTER BAYOU		67947 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 279035		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)		67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8117		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8131		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8148 - 8158		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087 - 8165		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8060 - 8070				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 210203		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8460 - 8475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OYSTER CREEK (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				
08	2201 #	915	-0-	-1286	-0-	915	2			N	-0-			85
09	2130 #	195	-0-	-1935	-0-	195	2			N	-0-			85
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			85
01	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			85

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7292 - 7296				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209

SUN FEE		WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2740 - 2770				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)		67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954												
STATE TRACT 295		WELL #: 1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1328 - 1349				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954												
STATE TRACT 295		WELL #: 1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1470 - 1476				
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

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

OYSTER LAKE, W. (3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HIGH ISLAND GAS LLC 385533
 STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A) 68304 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140

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

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1178 #	855	-0-	-323	-0-	851	2	4	9	N	4				99
09	1140 #	1059	-0-	-81	-0-	1055	2	4	9	N	4				103
10	1178 #	869	-0-	-309	-0-	866	2	3	9	N	3				106
11	1140 #	1061	-0-	-79	-0-	1058	2	3	9	N	3				109
12	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3				112
01	1085 #	908	-0-	-177	-0-	905	2	3	9	N	3				115

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3596 #	2895	-0-	-701	-0-	775	1	2111	2	N	8				95
09	3480 #	2970	-0-	-510	-0-	675	1	2282	2	N	12				107
10	3472 #	3198	-0-	-274	-0-	775	1	2415	2	N	7				114
11	3270 #	2925	-0-	-345	-0-	750	1	2169	2	N	5				119
12	3286 #	2921	-0-	-365	-0-	750	1	2165	2	N	5				124
01	3069 #	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				124

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962													
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 007718		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKLE, LOUIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALACIOS (FRIO -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							
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	428	2	13	9	N	12				219
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	478	2	14	9	N	13	179	1		53
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	428	2	18	9	N	16				69
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	434	2	18	9	N	16				85
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	N	19				104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104

PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962													
FRICK, OTTO		WELL #: 1 U		RRCID -> 051102		COMPL. DATE 02/10/1971		TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A							
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-				54
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-				54
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-				54
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-				54
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				54
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-				54

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962													
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRICK, OTTO		WELL #: 1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)													
TRINIDAD ENERGY, LLC													
HICKLE, LOUIS, ET AL													
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4278 X	2860	-0-	-1418	-0-	2838 2	22 9	Y		20			90
09	4140 X	3522	-0-	-618	-0-	3499 2	23 9	Y		21			111
10	3658 X	3622	-0-	-36	-0-	3598 2	24 9	Y		22			133
11	3780 X	3580	-0-	-200	-0-	3557 2	23 9	Y		21			154
*12	3906 X	3877	-0-	-29	-0-	3854 2	23 9	Y		21			175
01	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	3138 2	23 9	Y		21			196

PALACIOS (FRIO -F-)													
TRINIDAD ENERGY, LLC													
SLAUGHTER, L. A., UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y		-0-			-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2		Y		-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y		-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y		-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y		-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y		-0-			-0-

PALACIOS (FRIO 9100)													
TRINIDAD ENERGY, LLC													
HARRISON, L. S.													
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85 2	3 9	Y		3			142
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	88 2	3 9	Y		3			145
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133 2	2 9	Y		2			147
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132 2	2 9	Y		2			149
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 2	3 9	Y		3			152
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119 2	3 9	Y		3			155

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)													
CYBER ENVIRO-TECH INC													
PIERCE													
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PIERCE T													
WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

REGNIER UNIT													
WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			69
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			69
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			69
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			69
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			69
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			69

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		68482 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962												
SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
PANZA (13,900 SAND)		69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
COCHRAN		WELL #: 1		RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAUL (LW-75)		69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460												
OBENHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129					
08	7254 X	2643	-0-	-4611	-0-	2342	3	301	9	N	274	186	1	295
09	7020 X	5503	-0-	-1517	-0-	5312	3	191	9	N	174	353	1	116
10	7006 X	6695	-0-	-311	-0-	6363	3	332	9	N	302	177	1	241
11	6780 X	5707	-0-	-1073	-0-	5340	3	367	9	N	334	371	1	204
12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5461	3	282	9	N	256	190	1	270
01	6696 X	3498	-0-	-3198	-0-	3343	3	155	9	N	141			411
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
GUILD		WELL #: 1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019			TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084					
08	43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	42919	3	792	9	N	720	917	1	177
09	42258 X	42258	-0-	-0-	-0-	41480	3	778	9	N	707	715	1	169
10	42439 X	41975	-0-	-464	-0-	41195	3	780	9	N	709	539	1	339
11	46262 X	46262	-0-	-0-	-0-	45393	3	869	9	N	790	765	1	364
12	64303 X	64303	-0-	-0-	-0-	63188	3	1115	9	N	1014	949	1	429
*01	68754 X	68754	-0-	-0-	-0-	67646	3	1108	9	N	1007	972	1	464

OIL AND GAS DIVISION

PAUL (LW-75) TRI-C RESOURCES, LLC FURRY		//CONT.//	69740 500 868622	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	35726 X	35726	-0-	-0-	-0-	527	1	32899	3	N	2091	2002	1		807
09	35108 X	35108	-0-	-0-	-0-	2300	9	510	1	N	2133	2528	1		412
10	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	2346	9	527	1	N	2199	1627	1		984
11	34418 X	34418	-0-	-0-	-0-	2419	9	510	1	N	2082	2456	1		610
12	35887 X	35887	-0-	-0-	-0-	2290	9	527	1	N	2113	2078	1		645
*01	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	2324	9	527	1	N	1866	1522	1		989
						2053	9								
FURRY															
08	36357 X	36357	-0-	-0-	-0-	527	1	33176	3	N	2413	2543	1		578
09	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	2654	9	510	1	N	2659	2913	1		324
10	36505 X	36505	-0-	-0-	-0-	2925	9	527	1	N	2522	2023	1		823
11	34410 X	34357	-0-	-53	-0-	2774	9	510	1	N	2426	2432	1		817
12	36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	2669	9	527	1	N	2394	2837	1		374
01	35557 X	33097	-0-	-2460	-0-	2633	9	527	1	N	2125	2053	1		446
						2338	9								
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) NECHES TRANSPORT INC. SHERMAN															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				60
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	1	3	9	Y	3				63
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	1	2	9	Y	2				65
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	1	2	9	Y	2				67
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	Y	2				69
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2				71
SHERMAN															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PEACH (YEGUA, LOWER) TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEACH (YEGUA, LOWER) //CONT.// 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

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

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 STATE LEASE 21 WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9765 X	2050	-0-	-7715	-0-	1877	2	173	9	N	157	187	1			194
09	8040 X	4	-0-	-8036	-0-	4	2			N	-0-					194
10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					194
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					194
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					194
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					194

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

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

KALER ENERGY CORP. 450261
 HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

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

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12276 X	7752	-0-	-4524	-0-	5438	2	2314	9	N	2104	2178	1			260
09	11430 X	8526	-0-	-2904	-0-	6373	2	2153	9	N	1957	1835	1			382
10	11098 X	9458	-0-	-1640	-0-	7161	2	2297	9	N	2088	1990	1			480
11	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	6287	2	2105	9	N	1914	1973	1			421
12	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					421
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					421

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 TWIN PEAKS WELL #: 1 RRCID -> 294982 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11078 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	17081 X	13716	-0-	-3365	-0-	310	1	12784	2	N	565	550	1		108	
						622	9									
09	16530 X	9442	-0-	-7088	-0-	300	1	8648	2	N	449	370	1		187	
						494	9									
10	17081 X	9829	-0-	-7252	-0-	310	1	9093	2	N	387	364	1		210	
						426	9									
11	15990 X	7382	-0-	-8608	-0-	300	1	6737	2	N	314	359	1		165	
						345	9									
12	14818 X	8223	-0-	-6595	-0-	310	1	7548	2	N	332	183	1		314	
						365	9									
01	13702 X	3708	-0-	-9994	-0-	620	1	2815	2	N	248	367	1		195	
						273	9									

JETT BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

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

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 H. BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 296708 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10991 - 11012

08	68417 X	66524	-0-	-1893	-0-	62983	2	3541	9	N	3219	3176	1		689
09	66210 X	57717	-0-	-8493	-0-	54725	2	2992	9	N	2720	2625	1		784
10	68417 X	47551	-0-	-20866	-0-	45119	2	2432	9	N	2211	2248	1		747
11	66210 X	43964	-0-	-22246	-0-	41883	2	2081	9	N	1892	2058	1		581
12	67301 X	44261	-0-	-23040	-0-	41963	2	2298	9	N	2089	2217	1		453
01	66526 X	41640	-0-	-24886	-0-	39627	2	2013	9	N	1830	1704	1		579

KALER ENERGY CORP. 450261
 HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014

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

PELICAN 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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

RECLASSIFIED TO OIL

08/19/2019

OIL AND GAS DIVISION

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

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

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

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

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

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

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408

08	1612 X		-0-	-0-	-1612			Y	-0-			156
09	1560 X		-0-	-0-	-1560			Y	-0-			156
10	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			156
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			156
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			156

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) //CONT.// 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				32
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				32
10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1825	2	89	9	N	81				113
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				113
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				113
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1028	2	45	9	N	41	157	1		52
09	3000 N	3766	-0-	766	766	3746	2	20	9	N	18				70
10	1159 N	393	-0-	-766	-0-	385	2	8	9	N	7				77
*11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	26				103
*12	2635	-0-	-0-	-2635	-0-					N	26				129
01	2635	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-				129

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
01	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

08	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	9097	2	453	9	N	412	352	1		359
09	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9097	2	520	9	N	473	526	1		306
10	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9177	2	540	9	N	491	535	1		262
11	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	8891	2	519	9	N	472	357	1		377
12	9951 X	9693	-0-	-258	-0-	9155	2	538	9	N	489	537	1		329
01	9951 X	8243	-0-	-1708	-0-	7636	2	607	9	N	552	530	1		351

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
PERDIDO ENERGY, LLC				653223											
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		WELL #:		675988	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PHASE FOUR (8900 YEGUA)		WELL #:		71114 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA)		WELL #:		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
AMEXCO, LLC				019813											
CLAPP		WELL #:		1	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MB ENERGY, LLC		WELL #:		100147	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322						
CAROLYN LANGE				1											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	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

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
JULIUS				WELL #: 1	RRCID -> 271444	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9195	- 9380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

JULIUS				WELL #: 2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH 9457	PERF. 9156	- 9215		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

MILLER-PALT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281088	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8572	- 8578		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

HENRY-ROD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281285	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9633	- 9698		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019											

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				WELL #: 2	RRCID -> 271513	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10437	- 10807		
08	1333 X	609	-0-	-724	-0-	5 1	565 2	N	35	165 1	91
09	1290 X	888	-0-	-402	-0-	39 9	821 2	N	25		116
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	28 9	810 2	N	2		118
11	930 X	802	-0-	-128	-0-	2 9	720 2	N	29		147
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	50 1	981 2	N	43		190
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	32 9	908 2	N	33	169 1	54

VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10614	- 10673		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		132
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	N	-0-		132
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 2	N	-0-		132
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	N	-0-		132
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N	-0-		132
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	8 1	59 2	N	-0-		132

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			//CONT.//		864566										
WATZ			WELL #:		1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10371	-	10731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

08	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	2054	1	926	2	N	90	158	1	184	
						99	9								
09	3120 X	2916	-0-	-204	-0-	1748	1	1037	2	N	119	178	1	125	
						131	9								
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	1819	1	1046	2	N	170	180	1	115	
						187	9								
11	2970 X	2898	-0-	-72	-0-	1777	1	999	2	N	111			226	
						122	9								
12	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	1870	1	1016	2	N	97	174	1	149	
						107	9								
01	3069 X	1719	-0-	-1350	-0-	1038	1	635	2	N	42			191	
						46	9								

PHASE FOUR (9220 YEGUA)					71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
SWANSON-MEEK GAS UNIT			WELL #:		1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9279	-	9297

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

PHASE FOUR (9370 YEGUA)					71114 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.					120479										
PIERCE ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	135227	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9368	-	9378

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

PHASE FOUR (9560 YEGUA)					71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
ARMOUR TRUST ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9219	-	9225

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566										
KUBBELA			WELL #:		1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10380	-	10465

08	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-			38	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			38	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	N	-0-			38	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			38	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-			38	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-			38	

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
 DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			99
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			99
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			99
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			99
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N			99
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N			99

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

08	1860 N	255	-0-	-1605	-0-	57	2	198	9	N	180	176	1	221
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	13			234
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1	98
11	240 N	15	-0-	-225	-0-	2	2	13	9	N	12			110
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	616	2	50	9	N	45	130	1	25
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			98

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

08	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			67
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			67
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			67
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			67

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024

MB ENERGY, LLC 100147
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

08	3534	2287	-0-	-1247	-0-	2170	2	117	9	N	106	177	1	73
09	3420	2477	-0-	-943	-0-	2324	2	153	9	N	139	179	1	33
10	2790 #	2106	-0-	-684	-0-	1912	2	194	9	N	176			209
11	2190 #	1724	-0-	-466	-0-	1604	2	120	9	N	109	178	1	140
12	2573 #	1695	-0-	-878	-0-	1535	2	160	9	N	145	180	1	105
01	2573 #	2213	-0-	-360	-0-	2084	2	129	9	N	117	180	1	42

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

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		N	NO RPT		33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

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

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

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

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)		71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
GTG OPERATING, LLC		337080												
BLESSING UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10536 - 10917				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)		71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PROGENIES OPERATING LLC		681161												
HARRIMAN		WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9264 - 9268				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600)		71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308												
TRULL		WELL #: 2		RRCID -> 263510		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10759 - 10790				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SOUTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11287 - 11290				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205

YEAMANS BLESSING		71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #: 1		RRCID -> 262244		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10668 - 10674						
08	1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	341 1	1361 2	N	38				316
							42 9							
09	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	330 1	1398 2	N	36				352
							40 9							
10	1766 N	1766	-0-	-0-	B	-0-	319 1	1392 2	N	50				402
							55 9							
11	1751 N	1751	-0-	-0-	B	-0-	360 1	1348 2	N	39				441
							43 9							
12	2385 N	2385	-0-	-0-	B	-0-	403 1	1918 2	N	58	197 1			302
							64 9							
01	1457 N	969	-0-	-488	B	-0-	154 1	750 2	N	59	182 1			179
							65 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO E-3) 71127 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 TRULL SWP WELL #: 1 RRCID -> 296218 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9040 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	25048	15586	-0-	-9462	82532	279 1	15074 2	N	212	197 1		73
09	24240	14675	-0-	-9565	72967	233 9	14010 2	N	359	378 1		54
10	25048	14582	-0-	-10466	62501	270 1	13977 2	N	296	194 1		156
11	24240	14107	-0-	-10133	52368	395 9	13568 2	N	272	385 1		43
12	25048	15864	-0-	-9184	43184	279 1	15301 2	N	258	191 1		110
01	25048	18180	-0-	-6868	36316	284 9	17495 2	N	369	364 1		115
						406 9						

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			30
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			30
	PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
*12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	692	-0-	-83	-0-	7 1	683 2	Y	2		17
						2 9					
09	660 N	554	-0-	-106	-0-	5 1	545 2	Y	4		21
						4 9					
10	713 N	530	-0-	-183	-0-	5 1	521 2	Y	4		25
						4 9					
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	6 1	585 2	Y	4		29
						4 9					
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	7 1	692 2	Y	4		33
						4 9					
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5 1	541 2	Y	4		37
						4 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

08	1612 N	1343	-0-	-269	-0-	217 1	920 2	N	187	194 1	458
						206 9					
09	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	210 1	940 2	N	223	392 1	289
						245 9					
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	248 1	1116 2	N	213	145 1	357
						234 9					
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	240 1	948 2	N	100		457
						110 9					
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	279 1	1280 2	N	175	188 1	444
						193 9					
01	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	310 1	1045 2	N	197	200 1	441
						217 9					

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

08	1116 N	873	-0-	-243	-0-	155 1	687 2	N	28		281
						31 9					
09	960 N	868	-0-	-92	-0-	150 1	684 2	N	31		312
						34 9					
10	961 N	870	-0-	-91	-0-	145 1	708 2	N	15		327
						17 9					
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	180 1	699 2	N	28		355
						31 9					
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	186 1	947 2	N	20		375
						22 9					
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	248 1	790 2	N	10		385
						11 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

BIG MAC BLESSING		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
		197688														
		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524								
*02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	344	1			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2024																

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606								
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1072	2	147	9	N	134	178	1			177
09	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1024	2	14	9	N	13	178	1			12
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1070	2	142	9	N	129					141
11	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1018	2	132	9	N	120	179	1			82
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1078	2	149	9	N	135	176	1			41
01	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	928	2	154	9	N	140	180	1			1

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	1					248
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					248
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1756				N	NO RPT					248

BLESSING UNIT NO. 3		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830								
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	105	1	170	2	N	12					411
						13	9									
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	98	1	312	2	N	13					424
						14	9									
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	8					432
						9	9									
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	N	12					444
						13	9									
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	82	1	80	2	N	13					457
						14	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					457

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.//		71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246596	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9601 - 9630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 N	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	12	8 1	115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	10	15 1	110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	7	7 1	110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	5	2 1	113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	15	11 1	117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	72				N	NO RPT		117

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		71127 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC		337080										
NEVADA BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225941	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10758 - 10769
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	1353 1	4116 2	N	249	168 1		251
09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	263 1	4206 2	N	274	396 1		129
10	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	1004 1	3993 2	N	170	178 1		121
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	1003 1	3785 2	N	375	177 1		319
12	4805 X	4262	-0-	-543	-0-	759 1	3259 2	N	222	167 1		374
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	244 9			N	NO RPT		374

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227187	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10914 - 10949
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-		28
01	14B DENY	NO RPT	-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
08	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	217 1	895 2	N	53	347 1		97
09	1350 N	1125	-0-	-225	-0-	210 1	854 2	N	55			152
10	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	248 1	1041 2	N	81	179 1		54
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	232 1	877 2	N	58			112
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	182 1	1049 2	N	139	198 1		53
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	153 9	963 2	N	193	193 1		53

PHEASANT, SW (FRIO 11700) //CONT.// 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	4893	-0-	-222	-0-	899	1	3759	2	N	214					309
						235	9									
09	4950 X	4711	-0-	-239	-0-	840	1	3665	2	N	187	195	1			301
						206	9									
10	5115 X	4706	-0-	-409	-0-	868	1	3694	2	N	131					432
						144	9									
11	4950 X	3602	-0-	-1348	-0-	750	1	2790	2	N	56					488
						62	9									
12	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	775	1	3678	2	N	112	198	1			402
						123	9									
01	4898 X	3406	-0-	-1492	-0-	775	1	2543	2	N	80					482
						88	9									

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

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

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992

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

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

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

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

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730									
PIERCE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4846 - 4849

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE RANCH (5750)				71451 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WUTHRICH, D.				WELL #:	1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5759 - 5761

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIN OAK (MIOCENE 2760)			71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC PATOS, INC.			589978									
WELL #:			2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PINE FOREST (WALTON SAND)			71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE		
PETEX MLL-VID PROPERTIES			659782									
WELL #:			2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)			71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC GEMINI UNIT			490052									
WELL #:			1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1302 N	952	-0-	-350	-0-	781 3	171 9	N	155	177 1	271	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1164 3	188 9	N	171	174 1	268	
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1083 3	164 9	N	149	161 1	256	
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	986 3	187 9	N	170	177 1	249	
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	929 3	144 9	N	131		380	
01	1240 N	894	-0-	-346	-0-	720 3	174 9	N	158	179 1	359	

GEMINI UNIT SWD			WELL #:		1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)			71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
COSTA ENERGY, LLC LANGHAM			180534									
WELL #:			1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2480 N	1744	-0-	-736	-0-	1523 2	221 9	N	201	178 1	253	
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1744 2	294 9	N	267	355 1	165	
10	1891 N	1185	-0-	-706	-0-	1001 2	184 9	N	167	176 1	156	
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1556 2	314 9	N	285	169 1	272	
12	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1493 2	475 9	N	432	539 1	165	
01	1178 N	632	-0-	-546	-0-	527 2	105 9	N	95		260	

LANGHAM UNIT			WELL #:		1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021			TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.//		5093	71607 496	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC		490052										
TRIGGER			WELL #: 1	RRCID -> 296847	COMPL. DATE 12/28/2023	TOTAL DEPTH 10742	PERF. 10567	-	10571			
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

08	11408 #	6513	-0-	-4895	-0-	5724 3	789 9	N		717	720 1	231
09	11040 #	5691	-0-	-5349	-0-	4963 3	728 9	N		662	537 1	356
10	11408 #	4626	-0-	-6782	-0-	4072 3	554 9	N		504	546 1	314
11	9600 #	3788	-0-	-5812	-0-	3301 3	487 9	N		443	541 1	216
12	6665 #	3158	-0-	-3507	-0-	2642 3	516 9	N		469	365 1	320
01	6510 #	3151	-0-	-3359	-0-	2710 3	441 9	N		401	367 1	354

PINEHURST (CHASE)		71647 050	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 12	RRCID -> 286654	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 8870	-	9212			
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	256 1	360 2	Y		74	89 1	19
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	81 9	76 9	Y		69	66 1	22
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431 2	92 9	Y		84	78 1	28
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	343 2	87 9	Y		79	68 1	39
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	267 2	90 9	Y		82	90 1	31
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	172 2	84 9	Y		76	85 1	22
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	74 2						

(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 1	RRCID -> 286793	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8722	-	9278			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		66	48 1	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		9	21 1	6

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 286896	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 12315	PERF. 8902	-	9222			
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	436 1	614 2	Y		779	858 1	198
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	857 9	832 9	Y		756	719 1	235
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	727 2	835 9	Y		759	712 1	282
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	543 2	712 9	Y		647	577 1	352
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	866 2	670 9	Y		609	706 1	255
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	566 2	763 9	Y		694	745 1	204
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	375 2						

DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 1	RRCID -> 291735	COMPL. DATE 08/31/2021	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 8930	-	9060			
08	2697 X	2242	-0-	-455	-0-	683 1	961 2	N		544	515 1	242
09	2580 X	1705	-0-	-875	-0-	598 9	508 9	N		462	486 1	218
10	2666 X	1540	-0-	-1126	-0-	1197 2	530 9	N		482	520 1	180
11	2490 X	1330	-0-	-1160	-0-	1010 2	496 9	N		451	360 1	271
12	2511 X	1041	-0-	-1470	-0-	834 2	482 9	N		438	529 1	180
01	2232 X	740	-0-	-1492	-0-	559 2	425 9	N		386	356 1	210
01	2232 X	740	-0-	-1492	-0-	315 2						

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

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.//	71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//	208171										
WINSLOW			WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #:	5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9994 - 10190		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				Y	1	1 1	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-		-0-		

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

DOGGETT, WENDELL J.			WELL #:	2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11140 - 11418		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-		-0-		
09	129 N	-0-	-0-	-129	-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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		

(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #:	2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11171 - 11523		
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	1569 139 9	2210 2	Y	126	134 1		96		
09	2940 X	2619	-0-	-321	-0-	2538 2	81 9	Y	74	86 1		84		
10	3038 X	2391	-0-	-647	-0-	2249 2	142 9	Y	129	125 1		88		
11	2940 X	1898	-0-	-1042	-0-	1768 2	130 9	Y	118	121 1		85		
12	3038 X	1160	-0-	-1878	-0-	1018 2	142 9	Y	129	130 1		84		
01	3038 X	729	-0-	-2309	-0-	600 2	129 9	Y	117	123 1		78		

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	7	1	2	

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087					
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	1249	2	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
09	1650 X	395	-0-	-1255	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-					Y	9	9	1	-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-					Y	4	4	1	-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
01	2139 X	1	-0-	-2138	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)			CODE		CODE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79							-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79							-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79							-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79							-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79							-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79							-0-	-0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
WELCH		WELL #:		1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444			
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	2	N	-0-	105	
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	4	1	3	2	N	-0-	105	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-	105	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-	105	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-	105	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-	105	

BAKER		WELL #:		1 T		RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043			
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-	79	
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	5	1	4	2	N	-0-	79	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-	79	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-	79	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-	79	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FROST		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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		71930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 223735		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 12654 - 12674	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 24		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
STATE TRACT 29		WELL #: 2		RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 13370 - 13381	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS PETROLEUM CORP.		206061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12710 - 12742	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
STATE TRACT 29		WELL #: 2		RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 13370 - 13381	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-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-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	26089 X	26089	-0-	-0-	-0-	1248 1	21965 2	Y	2261	2223 1	174
						389 4	2487 9				
09	25022 X	25022	-0-	-0-	-0-	1287 1	21076 2	Y	2301	2279 1	196
						128 4	2531 9				
10	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	1246 1	19901 2	Y	2061	2005 1	252
						514 4	2267 9				
11	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	1113 1	18609 2	Y	2332	2308 1	276
						93 4	2565 9				
*12	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	1256 1	20476 2	Y	1798	1894 1	180
						685 4	1978 9				
01	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-			Y	NO RPT		180

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-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-

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

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

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

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

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

08	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6800		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6810 - 6823		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6818 - 6838		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 4846 - 4852		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6640 - 6665		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455		
08	10 X	7	-0-	-3	-0-	7	2	Y	-0-	56
09	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2	Y	-0-	56
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	56
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-	56
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	56
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	56

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570								
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLEDGER GFU		WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLEDGER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

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

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

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

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

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

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

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

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

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

OIL AND GAS DIVISION

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

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

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

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

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			293
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			293
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			293
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			293
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			293

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

08	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-			124
09	90	X	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-			124
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			124
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			124
12	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			124
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			124

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

08	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-			222
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-			222
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			222
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			222
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			222
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	177	3	190	9	N	173	173	1	222

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	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208

PORT ACRES (HACK. 10,600)			72378 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
J.E. BROUSSARD HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 294501		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9170 - 9210	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)			72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
LGDC CORPORATION			500227									
WILSON JR. HIGH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 9714 - 9734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)			72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
LAUREN			WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 11280 - 11300	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

OIL AND GAS DIVISION

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
KODIAK OIL & GAS, INC.		101771													
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TORRENT OIL LLC		862645													
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
TORRENT OIL LLC		862645													
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230							
08	3100	N	2871	-0-	-229	5303	2871	5		N	-0-				-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2303				N	-0-				-0-
10	10227		4520	-0-	-5707	-0-	4412	1	108	4	N	-0-			-0-
11	8570		4825	-0-	-3745	-0-	97	4	4728	5	N	-0-			-0-
12	1820		1468	-0-	-352	-0-	344	4	1124	5	N	-0-			-0-
01	1116		1375	-0-	259	259	207	4	1168	5	N	-0-			-0-
STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER-NILES		72481 500 263648		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1869	2	N	4			163
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	108	1	1715	2	N	3			166
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	110	1	1761	2	N	3			169
11	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	57	1	1786	2	N	6			175
12	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	56	1	1695	2	N	2			177
01	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	62	1	1747	2	N	13			190

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 -	7740		
08	4712 X	3766	-0-	-946	-0-	220	1	3535	2	N	10			71
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	268	1	4252	2	N	118	172	1	17
10	4402 X	4314	-0-	-88	-0-	254	1	4053	2	N	6			23
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	136	1	4237	2	N	15			38
12	4805 X	4373	-0-	-432	-0-	141	1	4223	2	N	8			46
01	4805 X	3968	-0-	-837	-0-	136	1	3828	2	N	4			50

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132532	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7765 -	7837		
08	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	131	1	2103	2	N	-0-			104
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	143	1	2273	2	N	2			106
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	160	1	2550	2	N	1			107
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	91	1	2859	2	N	2			109
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	94	1	2830	2	N	4			113
01	2697 N	2574	-0-	-123	-0-	87	1	2446	2	N	37			150

CARRIERE-HENDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	133688	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7738 -	7775		
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	300	1	4820	2	N	10			163
09	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	357	1	5663	2	N	22			185
10	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	328	1	5225	2	N	7			192
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	178	1	5573	2	N	25	182	1	35
12	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	168	1	5028	2	N	10			45
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	183	1	5151	2	N	27			72

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BELL FARM		WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	4152	-0-	-498	-0-	243	1	3895	2	N	13		109
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	14	9	268	1	N	14		123
10	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	15	9	265	1	N	13		136
11	4440 X	4143	-0-	-297	-0-	14	9	128	1	N	8		144
12	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	9	9	140	1	N	10		154
01	4650 X	4022	-0-	-628	-0-	11	9	138	1	N	16		170
						18	9						
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790					
08	1457 N	1181	-0-	-276	-0-	68	1	1098	2	N	14		97
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	15	9	78	1	N	16		113
10	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	18	9	72	1	N	13		126
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	14	9	43	1	N	15		141
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	17	9	44	1	N	10		151
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	11	9	46	1	N	3		154
						3	9						
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815					
08	3317 X	2680	-0-	-637	-0-	157	1	2516	2	N	6		95
09	3210 X	3090	-0-	-120	-0-	7	9	183	1	N	9		104
10	3069 X	2964	-0-	-105	-0-	10	9	174	1	N	11		115
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	12	9	92	1	N	4		119
12	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	4	9	95	1	N	5		124
01	3193 X	2700	-0-	-493	-0-	6	9	93	1	N	1		125
						1	9						
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2573 N	2237	-0-	-336	-0-	130	1	2085	2	N	176
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	22	9	2392	2	N	60
10	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	151	1	2297	2	N	72
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	80	9	2385	2	N	89
12	2697 N	2514	-0-	-183	-0-	144	1	2420	2	N	101
01	2449 N	2320	-0-	-129	-0-	13	9	2174	2	N	164
						77	1				
						69	9				

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867			
08	4030 X	3387	-0-	-643	-0-	191	1	3071	2	Y	66
09	3900 X	3604	-0-	-296	-0-	125	9	3371	2	Y	85
10	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	212	1	3255	2	Y	96
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	21	9	3453	2	Y	116
12	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	204	1	3480	2	Y	134
01	3720 X	3133	-0-	-587	-0-	12	9	2992	2	Y	165
						110	1				
						22	9				
						116	1				
						20	9				
						107	1				
						34	9				

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798			
08	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	116	1	1859	2	N	145
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	4	9	1927	2	N	150
10	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	121	1	1891	2	N	153
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	6	9	1938	2	N	157
12	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	119	1	1927	2	N	161
01	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	3	9	1860	2	N	162
						62	1				
						4	9				
						64	1				
						4	9				
						66	1				
						1	9				

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	151
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	151

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MEEK		//CONT.// //CONT.//	72481 500 263648	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080			PERF. 7662 - 7710				
08		1550 N	1429	-0-	-121	-0-	168	1	1254	2	N	6				208
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	206	1	1543	2	N	4				212
10		1674 N	771	-0-	-903	-0-	101	1	663	2	N	6				218
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1728	2	N	35	179	1		74
12		1798 N	1615	-0-	-183	-0-	149	1	1455	2	N	10				84
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	146	1	1297	2	N	10				94
		MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964			PERF. 7724 - 7770		
08		2263 N	1986	-0-	-277	-0-	233	1	1739	2	N	13				168
09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	290	1	2179	2	N	21				189
10		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	301	1	1979	2	N	15				204
11		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	214	1	2172	2	N	16				220
12		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	247	1	2406	2	N	27				247
01		2294 N	2257	-0-	-37	-0-	219	1	1944	2	N	85	181	1		151
		ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863			PERF. 7700 - 7752		
08		837 N	624	-0-	-213	-0-	74	1	550	2	N	-0-				116
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	89	1	664	2	N	2				118
10		744 N	683	-0-	-61	-0-	90	1	593	2	N	-0-				118
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	73	1	743	2	N	-0-				118
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	2	N	-0-				118
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	80	1	705	2	N	-0-				118
		JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7770 - 7836		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 8020			PERF. 7754 - 7877		
08		8959 X	7222	-0-	-1737	-0-	422	1	6768	2	N	29	171	1		53
09		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	529	1	8390	2	N	38				91
10		8928 X	8138	-0-	-790	-0-	478	1	7632	2	N	25				116
11		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	269	1	8409	2	N	36				152
12		9269 X	8925	-0-	-344	-0-	287	1	8607	2	N	28				180
01		9269 X	7279	-0-	-1990	-0-	249	1	6997	2	N	30	179	1		31

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	133	-0-	-177	-0-	130 2	3 9	N	3		157
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2		N	-0-		157
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	175 2	6 9	N	5		162
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	63 2	26 9	N	24	183 1	3
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-		3
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	39 2		N	-0-		3

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

08	248 N	36	-0-	-212	-0-	36 2		N	-0-		-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GTG OPERATING, LLC 337080
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	33 1	7 9	N	6		370
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24 1	67 2	N	6		376
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	47 1	35 2	N	-0-		376
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	116 1	33 2	N	-0-		376
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	35 1	114 2	N	3		379
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT		379

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	612 1	3353 2	N	127	178 1	361
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	140 9	3192 2	N	123	160 1	324
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	773 1	2736 2	N	178	178 1	324
11	3660 X	3183	-0-	-477	-0-	135 9	2593 2	N	153	178 1	299
12	4092 X	3761	-0-	-331	-0-	855 1	3069 2	N	224	179 1	344
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	196 9		N	NO RPT		344

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				537
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	165	1	340	2	N	6				543
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	119	1	175	2	N	82				625
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	212	1	166	2	N	20				645
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	300	2	N	50				695
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				695

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	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

08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	208	1	564	2	N	77				710
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	76	1	352	2	N	28				738
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	78	1	209	2	N	13				751
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	54				805
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	82	180	1		707
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				707

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT				69

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080										
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	-0-			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7287			N	NO RPT			87

REMORA OPERATING, LLC		701613		TRULL		WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969	
08	1457 N	646	-0-	-811	-0-	617	3	29	9	Y	26		307
09	DLQ G-10	1192	-0-	1192	1192	1148	3	44	9	Y	40	91	256
10	DLQ G-10	630	-0-	630	1822	620	3	10	9	Y	9		265
11	DLQ G-10	3116	-0-	3116	4938	3059	3	57	9	Y	52		317
12	DLQ G-10	3304	-0-	3304	8242	3246	3	58	9	Y	53	155	215
01	3100 N	4543	-0-	1443	9685	4510	3	33	9	Y	30		245

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014					
08	527 N	310	-0-	-217	-0-	295	3	15	9	Y	14		80
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059	1020	3	39	9	Y	35	81	34
10	DLQ G-10	401	-0-	401	1460	394	3	7	9	Y	6		40
11	DLQ G-10	520	-0-	520	1980	513	3	7	9	Y	6		46
12	DLQ G-10	505	-0-	505	2485	497	3	8	9	Y	7	24	29
01	3040 N	555	-0-	-2485	-0-	552	3	3	9	Y	3		32

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111					
08	744 N	384	-0-	-360	-0-	366	3	18	9	N	16		222
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	743	3	162	9	N	147	186	183
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	631	3	107	9	N	97	188	92
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	685	3	90	9	N	82		174
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	663	3	100	9	N	91	185	80
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	699	3	105	9	N	95		175

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847					
08	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-		-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526	3	8	9	N	7		7

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10692 - 10700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10390 - 10466					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10774 - 10782					
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	32	1	401	3	N	-0-		164	
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	3	N	-0-		164	
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	34	1	331	3	N	-0-		164	
11	420	N	304	-0-	-116	-0-	33	1	271	3	N	-0-		164	
12	465	N	21	-0-	-444	-0-	2	1	19	3	N	-0-		164	
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		164	
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10752 - 10760					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10434 - 10496					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196	
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10752 - 10762					
08	8060	X	6018	-0-	-2042	-0-	435	1	5453	3	N	118	119	1	29
							130	9							
09	7800	X	5390	-0-	-2410	-0-	444	1	4836	3	N	100	128	1	1
							110	9							
10	7099	X	4656	-0-	-2443	-0-	425	1	4156	3	N	68			69
							75	9							
11	6870	X	4013	-0-	-2857	-0-	411	1	3404	3	N	180	185	1	64
							198	9							
*12	6014	X	5967	-0-	-47	-0-	516	1	5299	3	N	138	179	1	23
							152	9							
01	6014	X	4940	-0-	-1074	-0-	624	1	4008	3	N	280	180	1	123
							308	9							

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067										
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	268008	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12062 - 12071			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	265	2	55	9	N	50			80
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	365	2	66	9	N	60			140
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	204	2	65	9	N	59	179	1	20
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	41	2	44	9	N	40			60
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	35			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU				1	RRCID ->	055313	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	11318	PERF.10991 - 11052			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

PRIHODA (YEGUA)				73175 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002										
RASMUSSEN		WELL #:		7	RRCID ->	213251	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7666 - 7701			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024 - WELL PLUGGED 04/11/24														

PROVIDENT CITY (4100)				73293 916	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729										
SCRAM		WELL #:		1	RRCID ->	154611	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4370 - 4374			
08	4154 X	2831	-0-	-1323	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
09	4020 X	3499	-0-	-521	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	2719	-0-	-11	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
*01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-			-0-

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

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566

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

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

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

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

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

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

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470									
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF.	3212 -	3286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 -	3090
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: AUSTIN				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	5553 -	5564
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6955 -	6977
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7721 -	7736
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		C		C		C	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										C	
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		271091		COMPL. DATE		09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732	

08	6324 X	3571	-0-	-0-	-2753	-0-		498	1	3045	2	N	25		87
09	6120 X	5432	-0-	-0-	-688	-0-		28	9	600	1	N	27		114
10	6045 X	3521	-0-	-0-	-2524	-0-		30	9	620	1	N	42		156
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	-0-		46	9	480	1	N	24		180
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	-0-		26	9	589	1	N	33		213
01	5611 X	4433	-0-	-0-	-1178	-0-		36	9	620	1	N	34	159 1	88

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #:		1A		RRCID ->		178204		COMPL. DATE		01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592	

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

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)		74408 228		WELL #:		9		RRCID ->		242355		COMPL. DATE		03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399	

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

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)		74408 260		WELL #:		9		RRCID ->		228622		COMPL. DATE		06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527	

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7843	1930	-0-	-5913	-0-	36 1	1722 2	N	156	328 1	147
09	7590	-0-	-0-	-7590	-0-	172 9		N	-0-		147
10	7843	87	-0-	-7756	-0-	6 1	70 2	N	10		157
						11 9					
11	7590	-0-	-0-	-7590	-0-			N	-0-		157
12	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-		157
01	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		157

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1651 2	58 9	N	53		192
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1651 2	95 9	N	86		278
*10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2079 2	45 9	N	41	181 1	138
*11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1913 2	63 9	N	57		195
*12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1957 2	98 9	N	89	185 1	99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
POOLE															
74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
521516															
WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

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

WINTERMANN															
WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
PRIESMEYER, L.															
74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO															
521516															
WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372															
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		31	1	1501	2	N	47			183
							52	9							
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		30	1	1570	2	N	219	337	1	65
							241	9							
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		31	1	1539	2	N	44			109
							48	9							
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		30	1	1434	2	N	46			155
							51	9							
*12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		31	1	1727	2	N	41			196
							45	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			196

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
ZAHRADNICK, ALFRED															
74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
521516															
WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276															
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		116	1	942	2	N	15			146
							17	9							
09	960 N	942	-0-	-18	-0-		104	1	810	2	N	25	144	1	27
							28	9							
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		120	1	1143	2	N	26			53
							29	9							
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		120	1	1279	2	N	25			78
							28	9							
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		92	1	1006	2	N	10			88
							11	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			88

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
PRIESMEYER "A"															
74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
521516															
WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV)				74691 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
MCWHORTER				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155	-		9195		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12369 X	10393	-0-	-1976	-0-	548 1	9761 2	N		76	1 8		189
09	11970 X	10394	-0-	-1576	-0-	84 9	9760 2	N		35	186 1	1 8	37
10	12307 X	9672	-0-	-2635	-0-	39 9	9140 2	N		41			78
11	12420 X	9314	-0-	-3106	-0-	487 1	8841 2	N		37	1 8		114
12	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	45 9	12555 2	N		53	2 8		165
01	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	432 1	11901 2	N		75	188 1	2 8	50
						41 9							
						620 1							
						58 9							
						620 1							
						83 9							
BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148	-		9237		
08	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	775 1	17796 2	N		259	174 1	1 8	149
09	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	285 9	16755 2	N		274	354 1	1 8	68
10	17732 X	14326	-0-	-3406	-0-	750 1	13550 2	N		195	177 1	1 8	85
11	18240 X	13182	-0-	-5058	-0-	301 9	12461 2	N		193	176 1		102
12	19096 X	19096	-0-	-0-	-0-	561 1	18241 2	N		73	1 8		174
01	18848 X	18570	-0-	-278	-0-	215 9	17490 2	N		277	360 1	1 8	90
						509 1							
						775 1							
						80 9							
						775 1							
						305 9							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #: 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487	-		9627		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			593
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			593
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			593
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			593
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			593
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			593
HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9484	-		9640		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			201
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			201
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			201
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			201
VANTAGE OPERATING, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 294983	COMPL. DATE 11/01/2022	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9493	-		9584		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159171			N		161	167 1		139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159171			N		131	172 1		98
10	159171 X	-0-	-0-	-159171	-0-			N		-0-			98
11	52800 X	-0-	-0-	-52800	-0-			N		8			106
12	54560 X	NO RPT	-0-	-54560	-0-			N	NO RPT				106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858												
THARP, KATHLEEN				WELL #:	2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9344 - 9388				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		10819 X	3179	-0-	-7640	-0-	3155 2	24 9	9	N	22					95
09		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9809 2	42 9	9	N	38					133
10		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	7973 2	33 9	9	N	30					163
11		9120 X	6554	-0-	-2566	-0-	6528 2	26 9	9	N	24					187
12		10168 X	8696	-0-	-1472	-0-	8653 2	43 9	9	N	39	143	1			83
01		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-				N	NO RPT					83

THARP, KATHLEEN				WELL #:	3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9314 - 9324				
08		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4017 2	24 9	9	N	22					217
09		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4508 2	22 9	9	N	20					237
10		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4930 2	18 9	9	N	16	175	1			78
11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4191 2	25 9	9	N	23					101
*12		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6097 2	36 9	9	N	33					134
01		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT					134

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
WRD OPERATING LLC				100758												
THARP				WELL #:	2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8053 - 8058				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858												
NUNAN				WELL #:	1	RRCID ->	249236	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF.11589 - 11699				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)				74807 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
AKG OPERATING COMPANY				009566												
JOANN				WELL #:	1	RRCID ->	263401	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9320 - 9323				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526												
SWEET, E. A. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	142125	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 5259 - 5261				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
 I P FARMS -N- WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019

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

08	4061 #	2901	-0-	-1160	-0-	681	2	2220	9	N	2018	2123	1		332
09	3930 #	1991	-0-	-1939	-0-	187	2	1804	9	N	1640	1474	1		498
10	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-					N	2284	2293	1		489
11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-					N	1988	2143	1		334
12	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	2048	2120	1		262
01	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	2010	1950	1		322

RATTLESNAKE MOUND (7000) 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

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

RAVEN FOREST (10200) 74870 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 RAVEN FOREST UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281

08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				36
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-			7	1	409	2	Y			36
12	139 X	139	-0-	-0-	-0-			135	2	4	9	Y			40
*01	219 X	219	-0-	-0-	-0-			2	1	217	2	Y			40

RAVEN FOREST (11300) //CONT.// 74870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971												
USA-RAVEN FOREST WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		9238 X	4326	-0-	-4912	-0-	591	1	3705	2	Y	140
							30	9				
09		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	140
10		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	140
11		9510 X	2550	-0-	-6960	-0-	274	1	2234	2	Y	178
							42	9				
12		9610 X	1453	-0-	-8157	-0-	90	1	1258	2	Y	273
							105	9				
01		4340 X	2717	-0-	-1623	-0-	16	1	2699	2	Y	91
							2	9				

RAVEN FOREST (NAVARRO) 74870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971												
RAVEN FOREST UNIT 12 WELL #: 1ST RRCID -> 298529 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14354 - 22319												
*08		0 W	17844	-0-	17844	17844	17844	2			N	-0-
*09		0 W	16652	-0-	16652	34496	16652	2			N	-0-
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	34496					N	-0-
*11		0 W	24733	-0-	24733	59229	24616	2	117	9	N	106
12		0 W	26598	-0-	26598	85827	26591	2	7	9	N	112
01		0 W	18909	-0-	18909	104736	857	1	18052	2	N	112

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												
08		2356 #	1219	-0-	-1137	-0-	168	1	1051	2	N	38
09		1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	38
10		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	38
11		1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	198	1	1608	2	N	51
							14	9				
12		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	51
01		1209 #	400	-0-	-809	-0-	2	1	396	2	N	53
							2	9				

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874												
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	148	-0-	-472	-0-	59 1	89 2	N	-0-			102
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	210 1	244 2	N	279	176 1		205
						307 9						
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	62 1	24 2	N	-0-			205
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	40 1	180 2	N	-0-			205
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	40 1	168 2	N	-0-			205
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
MORRIS, E.		WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926										
HANKAMER		WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			456
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			462
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			469
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			475
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			480
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			486

HANKAMER-PICKETT		WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #:		2ST	RRCID -> 206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	13753	PERF.11760 - 11806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			99
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			99
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766		
TEXACO FEE "B"												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145 - 13264		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID -> 226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 193538	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12095 - 12171		
HOLBROOK, ELLEN												
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

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

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)		74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900										
TEXACO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	14B DENY	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
HEBERT, EMILE		WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378				
08	2604 N	2269	-0-	-335	-0-	136 9	2124 2	N	8			78
09	2430 N	2174	-0-	-256	-0-	2164 2	10 9	N	9			87
10	2697 N	2142	-0-	-555	-0-	2129 2	13 9	N	12			99
11	2190 N	1836	-0-	-354	-0-	1825 2	11 9	N	10			109
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	222 1	2080 2	N	10			119
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	11 9	2094 2	N	8			127

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) //CONT.// 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6076 X	4541	-0-	-1535	-0-			273	1	4268	2	110
09		5580 X	4288	-0-	-1292	-0-			4288	2			110
10		5921 X	4249	-0-	-1672	-0-			4249	2			110
11		5730 X	4336	-0-	-1394	-0-			4336	2			110
12		5921 X	4267	-0-	-1654	-0-			411	1	3848	2	116
									8	9			
01		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-			431	1	4147	2	116

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
COSTA ENERGY, LLC 180534													
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
08		7254 X	7108	-0-	-146	-0-			6886	2	222	9	43
09		7230 X	6631	-0-	-599	-0-			6415	2	216	9	63
10		7936 X	7311	-0-	-625	-0-			7085	2	226	9	85
11		7680 X	7161	-0-	-519	-0-			6931	2	230	9	109
12		7936 X	7256	-0-	-680	-0-			7032	2	224	9	127
01		7316 X	6516	-0-	-800	-0-			6292	2	224	9	144

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC 102553													
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998													
08		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-			4048	2	15	9	123
09		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-			3761	2			123
10		4185 X	3738	-0-	-447	-0-			3738	2			123
11		4050 X	3639	-0-	-411	-0-			3639	2			123
12		4185 X	3956	-0-	-229	-0-			3956	2			123
01		4061 X	3267	-0-	-794	-0-			3267	2			123

FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3627 X	2693	-0-	-934	-0-	161 1	2523 2	Y	8			95
09	3330 X	2928	-0-	-402	-0-	2917 2	11 9	Y	10			105
10	3441 X	2941	-0-	-500	-0-	2860 2	81 9	Y	74	161 1		18
11	3330 X	2719	-0-	-611	-0-	2706 2	13 9	Y	12			30
12	3441 X	3084	-0-	-357	-0-	297 1	2774 2	Y	12			42
01	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	273 1	2624 2	Y	4	1 8		45

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

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

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
J. JONES		WELL #: 1		RRCID -> 250569		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 16088		PERF. 6668 - 6680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
POOLE		WELL #: 3		RRCID -> 197643		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12610 - 12628				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104		PERF.12640 - 12654				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207		PERF.13398 - 13431				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	11			131
						12	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	129
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1	128
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			128
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	46	1	206	2	N	32			160
						35	9							
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	123	1	581	2	N	144			304
						158	9							

SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12679 - 12720				
08	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	2193	1	11112	2	N	579	537	1	264
						637	9							
09	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	2139	1	10979	2	N	596	534	1	326
						656	9							
10	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	2324	1	11250	2	N	688	713	1	216
						757	9					85	8	
11	13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	2250	1	10890	2	N	680	539	1	357
						748	9							
12	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	2212	1	9935	2	N	503	548	1	312
						553	9							
*01	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	2121	1	10016	2	N	417	547	1	182
						459	9							

REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11913 - 11946		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	2738	-0-	-951	-0-	2548	2	190	9	N	173			316
09	3570 X	2555	-0-	-1015	-0-	2406	2	149	9	N	135	181	1	270
10	3689 X	2698	-0-	-991	-0-	2537	2	161	9	N	146	179	1	234
11	3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	2385	2	165	9	N	150	185	1	199
12	3286 X	2693	-0-	-593	-0-	2575	2	118	9	N	107	182	1	124
*01	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	2454	2	185	9	N	168	174	1	118

MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	15344	PERF.	14131 - 14314
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.	12494 - 12826
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12535 - 12563
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RED FISH REEF (AB-4)		WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.	12582 - 12586
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (F-4)		WELL #:		191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9224 - 9247
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 247		WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551		PERF.10090		- 10157				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

RFR TRACT 225		WELL #: 132		RRCID -> 093316		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10090		- 10213				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

GBS "A" ST 247		WELL #: 198		RRCID -> 190463		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9664		- 9674				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 246		WELL #: 213		RRCID -> 157783		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8700		- 9362				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 279835		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9744		- 9760				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT				38	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT				38	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT				38	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT				38	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT				38	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT				38	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
STATE TRACT 247		WELL #: 192		RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11056		- 11068				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)			75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 247			WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10068 - 10090	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)			75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)			75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 247			WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)			75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)		75234 351		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #:	175 U	RRCID ->	070463	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)		75234 390		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #:	154DF	RRCID ->	076257	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH	11438	PERF. 9256 - 9264
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #:	2	RRCID ->	037296	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RFR TRACT 246		WELL #:	181	RRCID ->	097587	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10151 - 10318
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RFR TRACT 247		WELL #:	175-L	RRCID ->	150830	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10188 - 10208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)		75234 429		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	157665	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	10761	PERF. 9954 - 9960
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 225		WELL #: 50		RRCID -> 156925		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 246		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)		75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 246		WELL #: 174 F		RRCID -> 072526		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 246		WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 246		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15204 PERF.13066 - 13075				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375						
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384	- 10389
M	O	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	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375						
RFR TRACT 224		WELL #:	131	RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922	- 2933
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375						
RFR TRACT 225		WELL #:	190	RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409	- 3429
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499						
STATE TRACT 204		WELL #:		RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994	- 10004
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				329
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				329
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				329
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				329
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				329
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				329
PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2010						

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.		491399						
STATE TRACT 206		WELL #:	1	RRCID -> 216134	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8520	- 8556
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)		75236 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
LAYTON ENERGY INC.		491399							
STATE TRACT 205		WELL #: 4	RRCID -> 122748	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7940 - 7948			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 183	RRCID -> 096910	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10912 - 11020			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10928 - 10990			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 187	RRCID -> 098527	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10878 - 10895			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)		75241 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 224		WELL #: 179	RRCID -> 192523	COMPL. DATE 09/30/2001	TOTAL DEPTH 10943	PERF.10496 - 10508			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499							
STATE TRACT 288		WELL #: 179	RRCID -> 148811	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 13740	PERF.12000 - 12012			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/22/2007									

OIL AND GAS DIVISION

RED LINE (HARTBURG, UPPER)			75327 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WILLIAMS			WELL #:	8	RRCID ->	291414	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	7828 - 7853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		6758 #	6027	-0-	-731	-0-	882 1	5024 2	N	58	51 1		28
							57 4	64 9					
09		6360 #	4983	-0-	-1377	-0-	855 1	4022 2	N	46	49 1		25
							55 4	51 9					
10		6572 #	6114	-0-	-458	-0-	885 1	5109 2	N	57	34 1		48
							57 4	63 9					
11		6300 #	5684	-0-	-616	-0-	827 1	4767 2	N	34	58 1		24
							53 4	37 9					
12		6510 #	5368	-0-	-1142	-0-	830 1	4437 2	N	44	47 1		21
							53 4	48 9					
01		6404 R	6404	-0-	-0-	-0-	945 1	5272 2	N	111	80 1		52
							65 4	122 9					

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	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

SANDEL OPERATING COMPANY			747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
REUTER			385715										
GAU			WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	12450 - 12457	

08		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			57
09		2460 N	2349	-0-	-111	-0-	2346 2	3 9	N	3			60
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-			60
11		2460 N	2305	-0-	-155	-0-	2305 2		N	-0-			60
12		2418 N	1248	-0-	-1170	-0-	1248 2		N	-0-			60
01		2387 N	352	-0-	-2035	-0-	352 2		N	-0-			60

YOUNG, JOHN H., INC.			948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
TRACI			385715										
GAU			WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.	12476 - 12530	

08		5983 X	5799	-0-	-184	-0-	5798 1	1 9	N	1	1 1		48
09		5880 X	5261	-0-	-619	-0-	5261 1		N	-0-			48
10		6076 X	5758	-0-	-318	-0-	5758 1		N	-0-			48
11		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5884 1	1 9	N	1	1 1		48
12		5797 X	3168	-0-	-2629	-0-	3168 1		N	-0-			48
01		5797 X	1031	-0-	-4766	-0-	1029 1	2 9	N	2	2 1		48

TYE UNIT			747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
REUTER			385715										
GAU			WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12546 - 12964	

08		2821 X	2133	-0-	-688	-0-	2133 1		N	-0-	1 1		107
09		2730 X	1531	-0-	-1199	-0-	1531 1		N	-0-			107
10		2821 X	2111	-0-	-710	-0-	2111 1		N	-0-			107
11		2130 X	1822	-0-	-308	-0-	1822 1		N	-0-			107
12		2139 X	1104	-0-	-1035	-0-	1104 1		N	-0-			107
01		2139 X	111	-0-	-2028	-0-	111 1		N	-0-			107

ETHELMAE			747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
REUTER			385715										
GAU			WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.	12550 - 12624	

08		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12330 1		N	-0-	1 1		241
09		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310 1		N	-0-			241
10		11625 X	10127	-0-	-1498	-0-	10127 1		N	-0-			241
11		11250 X	9968	-0-	-1282	-0-	9968 1		N	-0-			241
12		11625 X	5487	-0-	-6138	-0-	5487 1		N	-0-			241
01		11625 X	1782	-0-	-9843	-0-	1782 1		N	-0-			241

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	323 13 9	1	2295	2	N	12	1 8 75
09	2400 X	1492	-0-	-908	-0-	169 7 9	1	1316	2	N	6	1 8 80
10	2480 X	1445	-0-	-1035	-0-	161 14 9	1	1270	2	N	13	1 8 92
11	2400 X	998	-0-	-1402	-0-	120 11 9	1	867	2	N	10	102
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	361 3 9	1	2537	2	N	3	105
01	2480 X	2429	-0-	-51	-0-	280 6 9	1	2143	2	N	5	110

ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	218 3 9	1	1549	2	N	3	110
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	257 6 9	1	2001	2	N	5	115
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	282 11 9	1	2223	2	N	10	125
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	218 11 9	1	1592	2	N	10	135
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	350 2 9	1	2456	2	N	2	137
01	2511 N	1778	-0-	-733	-0-	204 9 9	1	1565	2	N	8	145

KAECELE "170"			WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531
08	3100 X	1908	-0-	-1192	-0-	235 3 9	1	1670	2	N	3	113
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	459 13 9	1	3570	2	N	12	125
10	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	350 15 9	1	2760	2	N	14	139
11	3060 X	2603	-0-	-457	-0-	317 6 9	1	2280	2	N	5	144
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT	144
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT	144

REASER			WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	703 3 9	1	4993	2	Y	3	110
09	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	854 10 9	1	6650	2	Y	9	119
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	837 4 9	1	6604	2	Y	4	1 8 122
11	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	819 8 9	1	5900	2	Y	7	129
*12	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	844 6 9	1	5932	2	Y	5	134
*01	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	808 1 9	1	6193	2	Y	1	135

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	288	1	2047	2	Y	10		45
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	386	1	3004	2	Y	8		53
10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	320	1	2522	2	Y	7		60
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	522	1	2054	2	Y	5		65
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	388	1	2725	2	Y	19		84
*01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	412	1	3156	2	Y	10		94

SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

08	4991 X	4152	-0-	-839	-0-	511	1	3633	2	N	7		179
09	4830 X	2779	-0-	-2051	-0-	314	1	2443	2	N	20		199
10	4681 X	4245	-0-	-436	-0-	477	1	3762	2	N	5		204
11	4530 X	4343	-0-	-187	-0-	522	1	3762	2	N	54	183 1	75
12	4154 X	3164	-0-	-990	-0-	391	1	2747	2	N	24		99
01	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	475	1	3643	2	N	30		129

KAECELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	266	1	1893	2	N	-0-		32
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	255	1	1987	2	N	-0-		32
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	256	1	2015	2	N	10		42
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	310	1	2236	2	N	1		43
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	210	1	1478	2	N	-0-		43
01	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	251	1	1923	2	N	4		47

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11133 - 11501			
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	405	1	2877	2	N	18	1	8			67
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	430	1	3349	2	N	28	1	8			94
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	411	1	3241	2	N	17	1	8			110
11	3570 X	3053	-0-	-517	-0-	370	1	2666	2	N	15					125
12	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	404	1	2836	2	N	14					139
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	481	1	3685	2	N	26					165
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11188 - 11561			
08	4588 X	4490	-0-	-98	-0-	550	1	3911	2	N	26	1	8			122
09	4440 X	3693	-0-	-747	-0-	418	1	3257	2	N	16	1	8			137
10	4588 X	4512	-0-	-76	-0-	505	1	3985	2	N	20					157
11	4440 X	3114	-0-	-1326	-0-	377	1	2718	2	N	17					174
12	4588 X	3885	-0-	-703	-0-	480	1	3375	2	N	27					201
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	537	1	4118	2	N	21					222
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11560			
08	2697 X	2556	-0-	-141	-0-	314	1	2230	2	N	11					86
09	2310 X	1607	-0-	-703	-0-	182	1	1415	2	N	9					95
10	1922 X	1672	-0-	-250	-0-	187	1	1474	2	N	10	1	8			104
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	331	1	2383	2	N	15					119
*12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	319	1	2240	2	N	11					130
01	2542 X	1921	-0-	-621	-0-	220	1	1684	2	N	15					145
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11267 - 11492			
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	254	1	1803	2	N	11	1	8			202
09	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	212	1	1651	2	N	28	187	1	1	8	42
10	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	218	1	1716	2	N	7					49
11	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	206	1	1482	2	N	8					57
*12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	240	1	1688	2	N	10					67
01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	203	1	1560	2	N	12					79

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-		172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	115	1	905	2	N	-0-		172
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	120	1	863	2	N	-0-		172
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	111	1	777	2	N	-0-		172
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	128	1	980	2	N	-0-		172

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

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

08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	444	1	3154	2	N	90	183 1	1 8	74
						99	9							
09	3570 X	2207	-0-	-1363	-0-	249	1	1937	2	N	19			93
						21	9							
10	3689 X	1993	-0-	-1696	-0-	224	1	1769	2	N	-0-			93
11	3570 X	1403	-0-	-2167	-0-	171	1	1232	2	N	-0-			93
12	3689 X	1174	-0-	-2515	-0-	146	1	1028	2	N	-0-			93
01	3689 X	1714	-0-	-1975	-0-	197	1	1511	2	N	5			98
						6	9							

SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	155	1	1102	2	N	3			167
						3	9							
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	121	1	940	2	N	-0-			167
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2467	2	N	16	1 8		182
						18	9							
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	28	1	1476	2	N	3			185
						3	9							
*12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	132	1	925	2	N	-0-			185
01	3100 N	3608	-0-	508	508	415	1	3183	2	N	9			194
						10	9							

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	487	1	3461	2	N	20			179
						22	9							
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	500	1	3894	2	N	11			190
						12	9							
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	402	1	3169	2	N	12			202
						13	9							
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	576	1	4147	2	N	47	189 1		60
						52	9							
12	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	452	1	3173	2	N	25			85
						28	9							
01	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-	335	1	2570	2	N	14			99
						15	9							

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	76	1	543	2	N	2		72
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	75	1	586	2	N	-0-		72
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	118	1	933	2	N	-0-		72
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	N	4		76
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	110	1	774	2	N	6		82
01	961 N	424	-0-	-537	-0-	49	1	373	2	N	2		84

KAECHLE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	135	1	957	2	N	2		70
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	-0-		70
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-		70
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	2	N	-0-		70
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	2	N	-0-		70
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	292	2	N	2		72

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

08	4309 X	3731	-0-	-578	-0-	457	1	3248	2	N	24		154
09	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	474	1	3691	2	N	22		176
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	475	1	3746	2	N	19	1 8	194
11	3990 X	3931	-0-	-59	-0-	475	1	3425	2	N	28		222
*12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	511	1	3588	2	N	35		257
01	4309 X	3127	-0-	-1182	-0-	360	1	2759	2	N	7		264

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

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

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

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

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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				170
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				170
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				170
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				170
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				170
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				170

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
NAISER, J. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MERTA, CELESTINA ET AL		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668									
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	360	1	6521	2	N	34	185	1	89
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	582	1	6255	2	N	113			202
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	618	1	7322	2	N	16			218
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	599	1	5946	2	N	-0-			218
12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	620	1	5956	2	N	-0-			218
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	614	1	6262	2	N	6			224

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							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-

KLEIMANN A		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
WELL #: 2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC		589978									
JONES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ROCK ISLAND SWD, LLC		722926									
ROCK ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
DELTA, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766			
08	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-
09	2940 X	312	-0-	-2628	-0-	312	2	N	-0-		-0-
10	3038 X	657	-0-	-2381	-0-	657	2	N	-0-		-0-
11	2940 X	612	-0-	-2328	-0-	612	2	N	-0-		-0-
12	2356 X	1652	-0-	-704	-0-	1652	2	N	-0-		-0-
01	651 X	591	-0-	-60	-0-	591	2	N	-0-		-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012											

MORRISON, LAVINE O.		77610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		589978									
		WELL #: 2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A			
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	317	1	N	22		243
						24	9				
09	2040 N	1533	-0-	-507	-0-	306	1	N	17	173	87
						19	9				
10	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	333	1	N	19		106
						21	9				
11	2040 N	1684	-0-	-356	-0-	308	1	N	16		122
						18	9				
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	320	1	N	23		145
						25	9				
01	1953 N	1748	-0-	-205	-0-	266	1	N	19		164
						21	9				

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		//CONT.//		77615 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
STEEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	173002	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9656 - 9681			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	N	-0-			74
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	2	N	-0-			74
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-			74
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-			74
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-			74
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-			74
ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)				77615 653	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
LUCKETT		WELL #:		1	RRCID ->	205312	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	10467	PERF.10378 - 10408			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, W. (1570)				77615 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY				565000										
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	162304	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF. 1576 - 1624			
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	32	1	192	2	N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	185	2	N	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	44	1	211	2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	53	1	236	2	N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	57	1	262	2	N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	2	N	-0-			-0-
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			
08	4185 X	3581	-0-	-604	-0-	3581	2			N	-0-			194
09	3360 X	2783	-0-	-577	-0-	2783	2			N	-0-			194
10	3348 X	3147	-0-	-201	-0-	3147	2			N	-0-			194
11	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2			N	-0-			194
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-			194
01	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-			194
PRAIRIE CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	127969	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12555 - 12680			
08	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-			94
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			94
10	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-			94
11	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-			94
12	1116 N	855	-0-	-261	-0-	855	2			N	-0-			94
01	992 N	802	-0-	-190	-0-	802	2			N	-0-			94
PARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	132012	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	13359	PERF.12600 - 12618			
08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-			108
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-			108
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			108
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			108
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-			108
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			108

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	115952	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12602 - 12608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		10385 X	8829	-0-	-1556	-0-	829 1	7986 2	N	13	181 1	64
							14 9					
09		10050 X	8423	-0-	-1627	-0-	728 1	7683 2	N	11		75
							12 9					
10		9858 X	8376	-0-	-1482	-0-	897 1	7469 2	N	9	1 1	83
							10 9					
11		9510 X	8564	-0-	-946	-0-	693 1	7856 2	N	14	2 1	95
							15 9					
12		9238 X	6719	-0-	-2519	-0-	574 1	6136 2	N	8	2 1	101
							9 9					
01		8835 X	8578	-0-	-257	-0-	725 1	7853 2	N	-0-		101
KATHRYN		WELL #:		1	RRCID ->	122031	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL DEPTH	13146	PERF.12575 - 12585	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
COUNTS, JOAN		WELL #:		1	RRCID ->	124126	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12611 - 12677	
08		5921 X	5451	-0-	-470	-0-	513 1	4937 2	N	1	1 1	175
							1 9					
09		5700 X	4899	-0-	-801	-0-	423 1	4474 2	N	2		177
							2 9					
10		5208 X	5092	-0-	-116	-0-	546 1	4545 2	N	1	1 1	177
							1 9					
11		5280 X	4542	-0-	-738	-0-	368 1	4172 2	N	2		179
							2 9					
12		5456 X	3478	-0-	-1978	-0-	298 1	3180 2	N	-0-		179
							2 9					
01		5456 X	5029	-0-	-427	-0-	425 1	4604 2	N	-0-		179
JULIE		WELL #:		1	RRCID ->	125993	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	13560	PERF.12627 - 12649	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
JENNIFER		WELL #:		1	RRCID ->	127131	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13131 - 13158	
08		8990 X	8700	-0-	-290	-0-	818 1	7876 2	N	5	1 1	244
							6 9					
09		8430 X	8053	-0-	-377	-0-	697 1	7356 2	N	-0-		244
10		8277 X	6441	-0-	-1836	-0-	690 1	5748 2	N	3		247
							3 9					
11		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	703 1	7969 2	N	3	1 1	249
							3 9					
12		8711 X	6770	-0-	-1941	-0-	578 1	6185 2	N	6	193 1	62
							7 9					
01		8711 X	8440	-0-	-271	-0-	714 1	7725 2	N	1	1 1	62
							1 9					

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460									
MARGO		WELL #:		1	RRCID ->	131705	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12632 - 12695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1271 N	1188	-0-	-83	-0-	112 1	1076 2	N	-0-			88
09		1170 N	928	-0-	-242	-0-	80 1	848 2	N	-0-			88
10		1240 N	484	-0-	-756	-0-	52 1	432 2	N	-0-			88
11		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	243 1	2750 2	N	1	1 1		88
							1 9						
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	172 1	1845 2	N	-0-			88
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	219 1	2369 2	N	-0-	1 1		87

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	

08		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	303 1	894 2	N	-0-			-0-
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	300 1	1133 2	N	-0-			-0-
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	393 1	1093 2	N	-0-			-0-
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	390 1	1234 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1254	-0-	-234	-0-	320 1	934 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOT (2170)				78146 430	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057									
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #:		143	RRCID ->	086496	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2156 - 2170	

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

SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931									
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #:		1	RRCID ->	109650	COMPL. DATE	01/08/1984	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2182 - 2190	

08		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	483 1	1427 2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1214	-0-	-226	-0-	254 1	960 2	N	-0-			-0-
10		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	360 1	1001 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1356	-0-	-84	-0-	326 1	1030 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	307 1	897 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOT (2250)				78146 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.				295861									
CONCORD, COYLE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	199795	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2208 - 2211	

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

OIL AND GAS DIVISION

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2024

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2024

MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688

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

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

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

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

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

ROSANNA (WILCOX 11000)			78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #: 1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 11036 - 11080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	219	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	205
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	205

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	

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

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
IPACT			425810									
GILLMAN			WELL #: 1		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6241 - 6249	

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
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

OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
ROSENBAUM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248	

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

ROSENBERG (YEGUA 8120)			78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
GWM OPERATING COMPANY, LLC			339677									
JACKSON, H. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8118 - 8128	

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	16
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2024									

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499							
ROBINOWITZ		WELL #:		RRCID ->	116741	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5178 - 5180
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	61
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 2	74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 3	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 19 64 1	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 3	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 4	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	39

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N 6	145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N 8	153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1 121 1	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	33

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	177	1			225
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					352
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	338	1			159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128					287
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	169	1			265
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

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

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

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

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

08	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					30
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					30
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					30
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					30
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS 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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y	1	140
						1 9				
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 2	Y	-0-	140
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35 1	441 2	Y	1	141
						1 9				
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	2 1	12 2	Y	-0-	141
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	141
01	465 N	19	-0-	-446	-0-	8 1	11 2	Y	-0-	141

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

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

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

08	186 N	109	-0-	-77	-0-	7 1	101 2	Y	1	171
						1 9				
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	Y	-0-	171
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 2	Y	-0-	171
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	9 1	60 2	Y	-0-	171
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	171
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	171

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1051 2	77 9	N	70	157
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1130 2	99 9	N	90	247
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1107 2	69 9	N	63	310
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	841 2	52 9	N	47	173
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	938 2	66 9	N	60	233
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	759 2	70 9	N	64	297

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

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

OIL AND GAS DIVISION

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

RUGELEY, SW (14400)		78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLSON, JO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 090935		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 15475		PERF.14154 - 14279		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-	101	
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	101	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	101	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	101	
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	101	
01	10	N	1	-0-	-9	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	930	#	589	-0-	-341	-0-	38 1	538 2	Y	12	231	
09	600	#	500	-0-	-100	-0-	13 9					
10	1023	#	632	-0-	-391	-0-	42 1	458 2	Y	-0-	231	
11	990	#	260	-0-	-730	-0-	46 1	584 2	Y	2	233	
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-	2 9					
01	620	#	2	-0-	-618	-0-	34 1	225 2	Y	1	234	
							1 9					
							1 1	1 2	Y	-0-	234	

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
TWO BIT OPERATING COMPANY LLC		100623										
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-	34	
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	903 2		N	-0-	34	
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	34	
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-	34	
12	930	N	469	-0-	-461	-0-	469 2		N	-0-	34	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	

SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
OLIPDP II, LLC		100467										
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	724 1	1285 2	N	247	185 1 34 8	149
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	272 9					
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	701 1	1184 2	N	163	178 1	134
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	179 9					
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	724 1	1102 2	N	205	178 1 14 8	147
*01	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	226 9					
							701 1	1127 2	N	215	202 1 21 8	139
							237 9					
							724 1	1190 2	N	286	196 1 62 8	167
							315 9					
							724 1	1013 2	N	190	182 1 8 8	167
							209 9					

OIL AND GAS DIVISION

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263												
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #:		RRCID -> 233281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF. 11046 - 11082				
M	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
08	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	651	1	1752	2	N	70			170
09	2490 N	2342	-0-	-148	-0-	627	1	1670	2	N	41	156	1	55
10	2697 N	2436	-0-	-261	-0-	651	1	1731	2	N	49			104
11	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	630	1	1640	2	N	31			135
12	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	299	1	1997	2	N	61			196
01	2449 N	1995	-0-	-454	-0-	310	1	1620	2	N	59	185	1	70

SARAH WHITE, EAST (9200)		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAM RUBEL		WELL #:		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9251 - 9266				
M	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
08	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-				N	5843	6060	1	365
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	5474	5467	1	372
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5336	4949	1	759
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4863	5088	1	534
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4699	4765	1	468
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4431	4360	1	539

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101												
HENCK "A"		WELL #:		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF. 11249 - 11253				
M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
PLUGGED AND ABANDONED											07/18/2012			

SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056												
SKYLAR		WELL #:		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5906 - 5928				
M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766								
SKYLAR		WELL #:	1	RRCID ->	234362	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6705 PERF. 6630 - 6640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SCHIURRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
WHITNELL, MARJORIE		WELL #:	1	RRCID ->	071061	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	4310 PERF. 2251 - 2258	
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ONPOINT OPERATING LLC		102589								
KIRBY LUMBER CO.		WELL #:	1	RRCID ->	123577	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4752 - 4758	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		100467								
WEST "B"		WELL #:	1	RRCID ->	260891	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	11650 PERF. 7812 - 7855	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
HICKS EXPLORATION, LLC		102036								
BLACKSTONE B		WELL #:	2	RRCID ->	175130	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10518 - 10526	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC		102135												
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8486 - 8496				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SEABREEZE (F-2)		81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC		102135												
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8441 - 8447				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC		102135												
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8534 - 8613				
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2			Y	-0-			51
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			51

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152						CNTY: CHAMBERS						
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8585 - 8616				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			6
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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 7		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019												

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC		102135												
PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8194 - 8204				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		//CONT.//		81851 726	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
SEABREEZE LAND CO		WELL #:		RRCID -> 166793	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8088	- 8103		
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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6 7	-0-	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998										

SEABREEZE (MARG. 7830)				81851 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
GCOWS OPERATING LLC				102135						
ACOM, O. H.		WELL #:		15	RRCID -> 162629	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7752	- 7773	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SEABREEZE, N. (MARG 7)				81853 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
GCOWS OPERATING LLC				102135						
ORYX-SUN FEE		WELL #:		2	RRCID -> 170297	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8185	- 8200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)				81853 437	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GCOWS OPERATING LLC				102135						
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		17	RRCID -> 169375	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 9972	- 10028	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 4	Y	-0-	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	23

SEALY (WILCOX CONS.)				81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
HINTZ ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 163161	COMPL. DATE 04/14/1997	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 9036	- 9094	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-	

HILLBOLDT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF.10064	- 10084
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	N	-0-	21
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516											
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	54 1	2641 2	Y	19				55
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	21 9	1959 2	Y	9				64
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	10 9	2196 2	Y	18				82
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	60 1	1549 2	Y	5				87
*12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	20 9	1211 2	Y	15				102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58 1		Y					102
						6 9							
						17 9							

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-				-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786					
08	5580 X	5189	-0-	-391	-0-	28 1	5161 2	N	-0-				79
09	6240 X	3374	-0-	-2866	-0-	16 1	3358 2	N	-0-				79
10	6448 X	2782	-0-	-3666	-0-	14 1	2768 2	N	-0-				79
11	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-				79
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-				79
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT				79

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27 1	231 2	N	-0-				77
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26 1	277 2	N	-0-				77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77

HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385					
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	130 1	2631 2	N	-0-				75
09	2220 N	1767	-0-	-453	-0-	130 1	1637 2	N	-0-				75
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	150 1	1915 2	N	-0-				75
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	145 1	1622 2	N	-0-				75
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	95 1	617 2	N	-0-				75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				75

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	168	1	3975	2	N	23	196
							25	9					
09		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	174	1	3909	2	N	30	34
							33	9			192 1		
10		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	168	1	3002	2	N	50	84
							55	9					
11		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	168	1	3146	2	N	31	115
							34	9					
*12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	174	1	2745	2	N	3	118
							3	9					
01		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	118

SEGNO (Y2-B)				82140 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC				100467									
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 3200 - 5500		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	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	11/03/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 5372 - 5378		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEGNO (YEGUA 5300)				82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC				100467									
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 5320 - 5336		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRIME OPERATING COMPANY				677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5278 - 5285		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEGNO (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	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WING, SARAH F.			WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 3820 - 3860		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX)			82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
NECHES TRANSPORT INC.			601854										
CARTWRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073		PERF. 9584 - 9590		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			214
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
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 8512		PERF. 8462 - 8468		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WING, SARAH F.			WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
WELL #:		88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	614 1 43 9	939 2	N	39	32 1	19
09	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	582 1 25 9	921 2	N	23	24 1	18
10	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	709 1 31 9	1204 2	N	28	29 1	17
11	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	689 1 36 9	1142 2	N	33	30 1	20
12	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	665 1 32 9	1022 2	N	29	26 1	23
01	1953 #	1570	-0-	-383	-0-	686 1 34 9	850 2	N	31	32 1	22

SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIKULEC -A-		82265 500 218314		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #:		1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5043 - 5054	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4866 - 4884	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	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-		

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		

HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19		

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314																	
SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B	DENY	-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

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP													
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314													
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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-

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314																			
STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936																			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082																			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230																			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314												
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEINBACH "D" WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					59

STEINBACH "F" WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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												
08	18 R	4	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	4	2			10
09	6 #	4	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	4	2			10
10	6 #	4	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	4	2			10
11	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	2			10
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					10
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1	2			10

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.			//CONT.//		238482								
KRAUSS, DONNA			WELL #:		1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-		32
09		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		32
10		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		32
11		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		32
12		93 #	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-		32
01		93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-		32

ROITSCH, ROGER			WELL #:		1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF. N/A	
08		23 R	6	-0-	-17	-0-	6	2		Y	-0-		11
09		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		11
10		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		11
11		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-		11
12		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-		11
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-		11

ROITSCH, ROGER			WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF. N/A	
08		23 R	6	-0-	-17	-0-	6	2		Y	-0-		11
09		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-		11
10		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		11
11		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		11
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		11
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-		11

KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #:		1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5100 - 5115	
08		53 R	13	-0-	-40	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
10		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
12		14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
01		13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2		Y	-0-		-0-

PESCHKE, J. M. O.			WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098	
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		24
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		24
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		24
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		24
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		24
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	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			WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5050 - 5068	
08		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-		35
09		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		35
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		35
11		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		35
12		62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-		35
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-		35

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
10	279 #	87	-0-	-192	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	49	-0-	49	89	49	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT			-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 - 5064		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

GONZALES		WELL #:		1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 - 4968		
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			8
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			8
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			8
11	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-			8
12	DLQ G-10	20	-0-	20	53	20	2			Y	-0-			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT			8

DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4961 - 4984		
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-			10
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-			10
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	67	-0-	67	121	67	2			Y	-0-			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			10

ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 - 4950		
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			10
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			10
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	208	-0-	208	208	207	2	1	9	Y	1			11
12	DLQ G-10	151	-0-	151	359	148	2	3	9	Y	3			14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	359					Y	NO RPT			14

ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	4924 - 4940		
08	T. A.	132	-0-	132	620	132	2			Y	-0-			10
09	T. A.	105	-0-	105	725	105	2			Y	-0-			10
10	822 R	97	-0-	-725	-0-	97	2			Y	-0-			10
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			10
12	341 #	93	-0-	-248	-0-	93	2			Y	-0-			10
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			10

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	-0-			23		
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	-0-			23		
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	-0-			23		
11	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2	-0-			23		
12	DLQ G-10	17	-0-	17	30	17	2	-0-			23		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			NO RPT			23		

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118			
08	62 #	24	-0-	-38	-0-	2	2	22	9	Y	20		48
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	2	2	8	9	Y	7	36	1
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4		23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		34
12	DLQ G-10	9	-0-	9	9	7	2	2	9	Y	2		37
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9			NO RPT		Y			37

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030			
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		12
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-		12
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-		12
11	DLQ G-10	157	-0-	157	157	101	2	56	9	Y	51	36	1
12	DLQ G-10	191	-0-	191	348	160	2	31	9	Y	28		55
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	348			NO RPT		Y			55

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050			
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57			NO RPT		Y			-0-

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030			
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		57
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	28	1
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-		29
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	96	2	13	9	Y	12		41
12	DLQ G-10	101	-0-	101	210	98	2	3	9	Y	3		44
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210			NO RPT		Y			44

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254			
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2		32
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-	19	1
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5		18
11	DLQ G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2		20
12	DLQ G-10	129	-0-	129	231	123	2	6	9	Y	5		25
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	231			NO RPT		Y			25

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040			
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			NO RPT		Y			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978				
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	97	50	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT		-0-

SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113				
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2		Y	-0-		-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	97	-0-	97	184	97	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	184				Y	NO RPT		-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838				
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110				
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		11
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		11
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		11
11	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-		11
12	DLQ G-10	14	-0-	14	32	14	2		Y	-0-		11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32				Y	NO RPT		11

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974				
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-		30
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-		30
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
12	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-		30
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT		30

COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853				
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		12
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		12
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		12
11	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2		Y	-0-		12
12	DLQ G-10	93	-0-	93	183	93	2		Y	-0-		12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT		12

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-			83
09	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-			83
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48	2			Y	-0-			83
11	DLQ G-10	47	-0-	47	47		47	2			Y	-0-			83
12	DLQ G-10	25	-0-	25	72		25	2			Y	-0-			83
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72						Y	NO RPT			83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993					
08	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-			1
09	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-			1
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-		49	2			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	47	-0-	47	47		47	2			Y	-0-			1
12	DLQ G-10	25	-0-	25	72		25	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72						Y	NO RPT			1

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068					
08	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-			15
09	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-			15
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48	2			Y	-0-			15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006					
08	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-			5
09	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-			5
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48	2			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	47	-0-	47	47		47	2			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	75	-0-	75	122		75	2			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	122						Y	NO RPT			5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926					
08	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-			5
09	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-			5
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-		49	2			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	47	-0-	47	47		47	2			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47		47				Y	-0-			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT			5

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043					
08	62 #	56	-0-	-6	-0-		56	2			Y	-0-			10
09	60 #	11	-0-	-49	-0-		11	2			Y	-0-			10
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	59	-0-	59	59		59	2			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	35	-0-	35	94		35	2			Y	-0-			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94						Y	NO RPT			10

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	2			Y	-0-			20
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
12	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1	2			Y	-0-			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1						Y	NO RPT			20

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			35
11	24 R	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			7
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			7
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	0 #	-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	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			34
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			34
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			34
11	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	93	2			Y	-0-			34
12	DLQ G-10	51	-0-	51	-0-	144	51	2		Y	-0-			34
01	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	144				Y	NO RPT			34

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			6
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			6
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	50	2			Y	-0-			6
01	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	NO RPT			6

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	82	2	9	9	Y	8			20
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			20
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	69	2	22	9	Y	20			40
11	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	58	2	18	9	Y	16	35	1	21
12	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	119	32	2	11	9	Y	10		32
01	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	119				Y	NO RPT			32

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

08	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	25	1	15
09	60 #	15	-0-	-45	-0-	2	2	13	9	Y	12			27
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	2			Y	-0-			27
01	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	NO RPT			27

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		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
08	31 #		2	-0-	-29		2 2			Y	-0-				41
09	30 #		2	-0-	-28		2 2			Y	-0-				41
10	31 #			-0-	-31					Y	-0-				41
11	DLQ G-10			-0-	-0-					Y	-0-				41
12	DLQ G-10		5	-0-	5		5 2			Y	-0-				41
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				41

WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669					
08	0 #			-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 #			-0-	-0-					N	-0-				31
10	0 #			-0-	-0-					N	-0-				31
11	0 #			-0-	-0-					N	-0-				31
12	14B DENY			-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				31

FISCHER		WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 5163 - 5176					
08	10 #			-0-	-10					N	-0-				20
09	0 #			-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 #			-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 #			-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 #			-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 #			-0-	-0-					N	-0-				20

WYNN. GUY #2		WELL #: 2		RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5150 - 5192					
08	0 #			-0-	-0-					N	-0-				12
09	0 #			-0-	-0-					N	-0-				12
10	0 #			-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				12

LORENZ, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5284 - 5309					
08	31 #		11	-0-	-20		11 2			N	-0-				57
09	30 #		22	-0-	-8		22 2			N	-0-				57
10	31 #			-0-	-31					N	-0-				57
11	34 R		34	-0-	-0-		28 2	6 9		N	5				62
12	31 #		17	-0-	-14		15 2	2 9		N	2				64
01	31 #	NO RPT		-0-	-31					N	NO RPT				64

PESCHKE, OLGA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5413 - 5468					
08	0 #		16	-0-	16		16 2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		12	-0-	12		12 2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23		35	23 2		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		11	-0-	11		46	11 2		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		9	-0-	9		55	9 2		N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-		55			N	NO RPT				-0-

ELKINS, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 297432		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5342		PERF. 5147 - 5184					
08	0 #			-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #			-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 #			-0-	-31					N	-0-				-0-
11	30 #			-0-	-30					N	-0-				-0-
12	7 #			-0-	-7					N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC		950523										
BAILEY, ARBRA		WELL #: 1		RRCID -> 166654		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	155 N	113	-0-	-42	-0-	94 3	19 9	N	17			95
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	169 3	32 9	N	29			124
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	123 3	22 9	N	20			144
*11	120 N	45	-0-	-75	-0-	38 3	7 9	N	6			150
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	89 3	24 9	N	22			172
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	143 3	19 9	N	17			189

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 047489		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346				
08	14B DENY		-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-

BARKLEY, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRON RIDGE OPERATING, LLC		102406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	48	-0-	48	5165	48 3		N	-0-			21
09	14B2 EXT	27	-0-	27	5192	27 3		N	-0-			21
10	5207 X	15	-0-	-5192	-0-	15 3		N	-0-			21
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		N	-0-			21
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
JONES, T. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A				
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			63
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			63
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			63
*11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-			63
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			63
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446				
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			250
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			250
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			250
*11	180 N	73	-0-	-107	-0-	73 3		N	-0-			250
12	527 N	252	-0-	-275	-0-	252 3		N	-0-			250
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			250

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688										
WILBECK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006												

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	1302 #	109	-0-	-1193	-0-	109	2		N	-0-	3 1	220
09	780 #	135	-0-	-645	-0-	133	2	2 9	N	2	1 1	221
10	806 #	70	-0-	-736	-0-	68	2	2 9	N	2	2 1	221
*11	120 #	48	-0-	-72	-0-	47	2	1 9	N	1	1 1	221
*12	155 #	68	-0-	-87	-0-	67	2	1 9	N	1	1 1	221
01	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-		221

ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	3027 R	3027	-0-	-0-	-0-	2963	2	64 9	N	58	58 1	62
09	7564 R	7564	-0-	-0-	-0-	7473	2	91 9	N	83	49 1	96
10	4439 R	4439	-0-	-0-	-0-	4323	2	116 9	N	105	103 1	98
*11	2940 #	732	-0-	-2208	-0-	732	2		N	-0-	26 1	72
*12	3255 #	1298	-0-	-1957	-0-	1262	2	36 9	N	33	28 1	77
01	3255 #	1032	-0-	-2223	-0-	1007	2	25 9	N	23	27 1	73

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	3255 #	1367	-0-	-1888	-0-	707	2	660 9	N	600	535 1	262
09	2280 #	1454	-0-	-826	-0-	1014	2	440 9	N	400	531 1	131
10	2356 #	1732	-0-	-624	-0-	883	2	849 9	N	772	699 1	204
*11	6085 R	6085	-0-	-0-	-0-	5269	2	816 9	N	742	635 1	311
*12	1488 #	1368	-0-	-120	-0-	781	2	587 9	N	534	545 1	300
01	1736 #	1118	-0-	-618	-0-	686	2	432 9	N	393	532 1	161

SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		148
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-		148
10	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		148
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		148
*12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		148
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO																
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734																
HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2294 #	1826	-0-	-468	-0-	1713	2	113	9	N	103	34	1	184	
09		2583 R	2583	-0-	-0-	-0-	2429	2	154	9	N	140	194	1	130	
10		2294 #	2210	-0-	-84	-0-	2037	2	173	9	N	157	48	1	239	
*11		1770 #	1459	-0-	-311	-0-	1324	2	135	9	N	123	204	1	158	
*12		2294 #	1635	-0-	-659	-0-	1493	2	142	9	N	129	33	1	254	
01		2294 #	1490	-0-	-804	-0-	1340	2	150	9	N	136	206	1	184	

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733																
08		13795	3101	-0-	-10694	58616	2474	2	627	9	N	570	750	1	89	
09		13350	3707	-0-	-9643	48973	3149	2	558	9	N	507	387	1	209	
10		13795	2904	-0-	-10891	38082	2263	2	641	9	N	583	578	1	214	
*11		13350	2159	-0-	-11191	26891	1588	2	571	9	N	519	559	1	174	
*12		13795	2781	-0-	-11014	15877	2178	2	603	9	N	548	404	1	318	
*01		13795	1369	-0-	-12426	3451	1024	2	345	9	N	314	372	1	260	

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455																
08		13795	6231	-0-	-7564	224711	6117	2	114	9	N	104	120	1	184	
09		13350	-0-	-0-	-13350	211361					N	40			224	
10		13795	4635	-0-	-9160	202201	4436	2	199	9	N	181	278	1	127	
*11		13350	3014	-0-	-10336	191865	2892	2	122	9	N	111	60	1	178	
*12		13795	3943	-0-	-9852	182013	3793	2	150	9	N	136	83	1	231	
*01		13795	3439	-0-	-10356	171657	3294	2	145	9	N	132	90	1	273	

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140																
08		2356 #	1267	-0-	-1089	-0-	1115	2	152	9	N	138	22	1	215	
09		2280 #	985	-0-	-1295	-0-	854	2	131	9	N	119	183	1	151	
10		2356 #	644	-0-	-1712	-0-	498	2	146	9	N	133	180	1	104	
*11		2280 #	410	-0-	-1870	-0-	286	2	124	9	N	113	6	1	211	
*12		1271 #	772	-0-	-499	-0-	618	2	154	9	N	140	197	1	154	
01		1271 #	763	-0-	-508	-0-	607	2	156	9	N	142	120	1	176	

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647																
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			87	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			87	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			87	
*11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			87	
*12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			87	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	

OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004																
08		13795	6693	-0-	-7102	147039	6579	2	114	9	N	104	310	1	60	
09		13350	6604	-0-	-6746	140293	6459	2	145	9	N	132	42	1	150	
10		13795	4850	-0-	-8945	131348	4639	2	211	9	N	192	110	1	232	
*11		13350	3175	-0-	-10175	121173	3040	2	135	9	N	123	248	1	107	
*12		13795	4150	-0-	-9645	111528	3959	2	191	9	N	174	86	1	195	
*01		13795	3590	-0-	-10205	101323	3417	2	173	9	N	157	93	1	259	

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BULL OPERATING, LLC 106449
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

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

SHEPHERD, E. (WX) 83048 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 290904 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8093 - 8100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

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

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

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2921 - 2926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)		//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3329 - 3334
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3389 - 3391
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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-

SHERIDAN (WILCOX)		//CONT.//		83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC		//CONT.//		176382							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 3150 - 3820
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF. N/A
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	30 1	461 2	Y	6	7 1	1
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	7 9	494 2	Y	7	7 1	1
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	32 1	431 2	Y	8	8 1	1
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	8 9	490 2	Y	10	10 1	1
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	27 1	491 3	Y	10	10 1	1
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 9	211 2	Y	4	4 1	1
						30 1					
						11 9					
						31 1					
						11 9					
						13 1					
						4 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		49 L		RRCID -> 008282		COMPL. DATE 11/16/1956			TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	37 1	558 2	Y	6	7 1	1			
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	7 9	527 2	Y	7	7 1	1			
10	620 N	531	-0-	-89	-0-	35 1	492 2	Y	8	8 1	1			
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	8 9	451 2	Y	8	8 1	1			
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	30 1	458 3	Y	8	8 1	1			
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28 1	551 2	Y	9	9 1	1			
						9 9								
						30 1								
						9 9								
						32 1								
						10 9								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		24 U		RRCID -> 008287		COMPL. DATE 09/09/1958			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27 1	402 2	Y	2	3 1	-0-			
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	2 9	473 2	Y	4	3 1	1			
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	450 2	Y	6	6 1	1			
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4 9	382 2	Y	6	6 1	1			
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28 1	405 3	Y	6	6 1	1			
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	7 9	228 2	Y	3	3 1	1			
						26 1								
						7 9								
						14 1								
						3 9								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		25 L		RRCID -> 008288		COMPL. DATE 07/28/1961			TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352			
08	2201 N	1840	-0-	-361	-0-	112 1	1703 2	Y	23	25 1	4			
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	25 9	1652 2	Y	28	27 1	5			
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	108 1	1718 2	Y	23	23 1	5			
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	31 9	1644 2	Y	24	24 1	5			
12	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	106 1	1656 3	Y	24	25 1	4			
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	25 9	830 2	Y	12	12 1	4			
						101 1								
						26 9								
						106 1								
						49 1								
						13 9								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		17 L		RRCID -> 008290		COMPL. DATE 01/05/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-
							4	9				
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
							1	9				
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-
							2	9				
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A												
08		6541 X	6319	-0-	-222	-0-	383	1	5817	2	Y	20
							119	9				
09		6330 X	5962	-0-	-368	-0-	359	1	5465	2	Y	22
							138	9				
10		6541 X	5862	-0-	-679	-0-	332	1	5403	2	Y	21
							127	9				
11		6270 X	5347	-0-	-923	-0-	304	1	4918	2	Y	19
							125	9				
12		6324 X	5632	-0-	-692	-0-	331	1	5168	3	Y	18
							133	9				
01		6324 X	5342	-0-	-982	-0-	292	1	4922	2	Y	22
							128	9				
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098												
08		5952 X	5820	-0-	-132	-0-	356	1	5410	2	Y	9
							54	9				
09		5850 X	5694	-0-	-156	-0-	347	1	5284	2	Y	10
							63	9				
10		6045 X	5738	-0-	-307	-0-	328	1	5332	2	Y	10
							78	9				
11		5850 X	5478	-0-	-372	-0-	314	1	5083	2	Y	9
							81	9				
12		5921 X	5597	-0-	-324	-0-	332	1	5181	3	Y	8
							84	9				
01		5890 X	4236	-0-	-1654	-0-	234	1	3938	2	Y	10
							64	9				
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376												
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
							2	1	36	2	Y	-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
							2	1				-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-
							2	9				
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
							2	9				
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-
							2	9				
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-
							2	9				
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 SHERIDAN GAS UNIT 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	992 N	982	-0-	-10	-0-	60	1	910	2	Y	11	12	1	2
						12	9							
09	960 N	944	-0-	-16	-0-	57	1	873	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
10	961 N	946	-0-	-15	-0-	54	1	879	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	52	1	838	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	78	1	1219	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	101	1	1540	2	Y	17	18	1	3
						19	9							
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	96	1	1466	2	Y	20	19	1	4
						22	9							
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
11	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	85	1	1380	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
12	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	88	1	1381	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	71	1	1193	2	Y	18	17	1	5
						20	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6727 X	3575	-0-	-3152	-0-	217	1	3299	2	Y	54	56 1
						59	9					10
09	6510 X	3868	-0-	-2642	-0-	234	1	3571	2	Y	57	57 1
						63	9					10
10	6727 X	1387	-0-	-5340	-0-	79	1	1289	2	Y	17	17 1
						19	9					10
11	6330 X	5594	-0-	-736	-0-	321	1	5190	2	Y	75	76 1
						83	9					9
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	274	1	4271	3	Y	63	63 1
						69	9					9
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	289	1	4873	2	Y	72	69 1
						79	9					12

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405												
08	2883 X	2580	-0-	-303	-0-	157	1	2392	2	Y	28	30 1
						31	9					5
09	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	155	1	2359	2	Y	34	33 1
						37	9					6
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	153	1	2480	2	Y	44	44 1
						48	9					6
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	144	1	2333	2	Y	45	46 1
						50	9					5
12	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	142	1	2219	3	Y	43	44 1
						47	9					4
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	109	1	1840	2	Y	36	35 1
						40	9					5

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A												
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	139	1	2108	2	Y	-0-	-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	137	1	2081	2	Y	-0-	-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	128	1	2084	2	Y	28	28 1
						31	9					-0-
11	2100 N	1985	-0-	-115	-0-	114	1	1841	2	Y	27	27 1
						30	9					-0-
12	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	109	1	1709	3	Y	29	29 1
						32	9					-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	14	13 1
						15	9					1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	930 N	852	-0-	-78	-0-	52	1	792	2	Y	7	8	1	1	
09	870 N	808	-0-	-62	-0-	49	1	748	2	Y	10	9	1	2	
10	899 N	829	-0-	-70	-0-	47	1	771	2	Y	10	10	1	2	
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	45	1	735	2	Y	11	11	1	2	
12	837 N	689	-0-	-148	-0-	41	1	638	3	Y	9	9	1	2	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	5	5	1	2	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

08	2263 N	1934	-0-	-329	-0-	118	1	1793	2	Y	21	22	1	4
09	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	66	1	1008	2	Y	21	21	1	4
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	Y	19	19	1	4
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	131	1	2125	2	Y	31	31	1	4
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	134	1	2088	3	Y	31	31	1	4
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	7	7	1	4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	130	1	1974	2	Y	10	10	1	2
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	124	1	1895	2	Y	10	10	1	2
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	118	1	1923	2	Y	26	26	1	2
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	115	1	1866	2	Y	27	27	1	2
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1900	3	Y	28	28	1	2
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	55	1	929	2	Y	14	13	1	3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

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

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 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	
08	3100 N	2417	-0-	-683	2377	148	1	2244	2	Y	23	25	1	4
						25	9							
09	3000 N	2422	-0-	-578	1799	147	1	2244	2	Y	28	27	1	5
						31	9							
10	3100 N	2278	-0-	-822	977	130	1	2117	2	Y	28	28	1	5
						31	9							
11	3000 N	2131	-0-	-869	108	122	1	1977	2	Y	29	29	1	5
						32	9							
12	2511 N	2081	-0-	-430	-0-	123	1	1927	3	Y	28	29	1	4
						31	9							
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	64	1	1077	2	Y	16	15	1	5
						18	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

08	5394 X	5093	-0-	-301	-0-	310	1	4710	2	Y	66	70	1	12
						73	9							
09	5220 X	4967	-0-	-253	-0-	301	1	4580	2	Y	78	76	1	14
						86	9							
10	5394 X	4964	-0-	-430	-0-	283	1	4592	2	Y	81	83	1	12
						89	9							
11	5100 X	4660	-0-	-440	-0-	266	1	4303	2	Y	83	84	1	11
						91	9							
12	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	278	1	4329	3	Y	85	86	1	10
						94	9							
01	5146 X	4401	-0-	-745	-0-	242	1	4071	2	Y	80	77	1	13
						88	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

08	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1430	1	21714	2	Y	173	182	1	32
						190	9							
09	22365 X	22365	-0-	-0-	-0-	1364	1	20780	2	Y	201	197	1	36
						221	9							
10	22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	1287	1	20913	2	Y	278	280	1	34
						306	9							
11	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	1219	1	19736	2	Y	286	290	1	30
						315	9							
12	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	1297	1	20205	3	Y	296	299	1	27
						326	9							
01	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1184	1	19947	2	Y	293	282	1	38
						322	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	9 1 2 9	131 2	Y	2	3 1		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	253 2	Y	4	3 1		1
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	15 1 3 9	245 2	Y	3	3 1		1
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9	251 2	Y	4	4 1		1
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	272 3	Y	4	4 1		1
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	131 2	Y	2	2 1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27 1 6 9	409 2	Y	5	5 1		1
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1 7 9	423 2	Y	6	6 1		1
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	24 1 7 9	387 2	Y	6	6 1		1
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	22 1 7 9	360 2	Y	6	6 1		1
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1 8 9	401 3	Y	7	7 1		1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	263 2	Y	4	4 1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

08	310 N	289	-0-	-21	-0-	18 1 2 9	269 2	Y	2	3 1		-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	17 1 4 9	265 2	Y	4	3 1		1
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	16 1 4 9	261 2	Y	4	4 1		1
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	251 2	Y	4	4 1		1
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	17 1 4 9	259 3	Y	4	4 1		1
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	219 2	Y	3	3 1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874

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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	23	1	353	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	22	1	354	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	20	1	335	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	19	1	302	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	23	1	345	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	22	1	339	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	21	1	342	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	22	1	328	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	193	1	2927	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	181	1	2758	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	170	1	2760	2	Y	37	37	1	2
						41	9							
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	148	1	2399	2	Y	35	35	1	2
						39	9							
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	167	1	2612	3	Y	38	39	1	1
						42	9							
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	149	1	2508	2	Y	37	36	1	2
						41	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
08	4557 X	3157	-0-	-1400	-0-	191	1	2904	2	Y	56	59	1	10
						62	9							
09	4320 X	3591	-0-	-729	-0-	217	1	3301	2	Y	66	64	1	12
						73	9							
10	4464 X	4409	-0-	-55	-0-	251	1	4079	2	Y	72	73	1	11
						79	9							
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	242	1	3913	2	Y	76	76	1	11
						84	9							
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	248	1	3862	3	Y	76	76	1	11
						84	9							
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	233	1	3938	2	Y	77	74	1	14
						85	9							

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	67	-0-	-150	-0-	4	1	57	2	Y	5	1
						6	9					
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	4	1	61	2	Y	3	1
						3	9					
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	2	1
						2	9					
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	2	1
						2	9					
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	3	1
						3	9					
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	2	1
						2	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730												
08	1023 N	746	-0-	-277	-0-	45	1	676	2	Y	23	25
						25	9				1	4
09	930 N	726	-0-	-204	-0-	43	1	652	2	Y	28	27
						31	9				1	5
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	43	1	697	2	Y	19	19
						21	9				1	5
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	39	1	627	2	Y	18	18
						20	9				1	5
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	Y	22	23
						24	9				1	4
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	10	10
						11	9				1	4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638												
08	1674 X	1435	-0-	-239	-0-	82	1	1250	2	Y	94	99
						103	9				1	17
09	1500 X	1272	-0-	-228	-0-	71	1	1081	2	Y	109	107
						120	9				1	19
10	1550 X	1157	-0-	-393	-0-	65	1	1061	2	Y	28	28
						31	9				1	19
11	1470 X	1048	-0-	-422	-0-	59	1	958	2	Y	28	28
						31	9				1	19
12	1426 X	1037	-0-	-389	-0-	60	1	946	3	Y	28	28
						31	9				1	19
01	1426 X	355	-0-	-1071	-0-	20	1	324	2	Y	10	10
						11	9				1	19

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
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
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	61	1	934	2	Y	17	18	1	3
						19	9							
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	59	1	894	2	Y	20	19	1	4
						22	9							
10	1023 N	894	-0-	-129	-0-	50	1	820	2	Y	22	22	1	4
						24	9							
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	55	1	903	2	Y	26	26	1	4
						29	9							
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-	54	1	852	3	Y	25	25	1	4
						28	9							
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	16	15	1	5
						18	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
08	10726 X	10193	-0-	-533	-0-	624	1	9484	2	Y	77	82	1	14
						85	9							
09	10380 X	9090	-0-	-1290	-0-	554	1	8436	2	Y	91	89	1	16
						100	9							
10	10726 X	10052	-0-	-674	-0-	575	1	9341	2	Y	124	125	1	15
						136	9							
11	10110 X	9711	-0-	-399	-0-	557	1	9010	2	Y	131	132	1	14
						144	9							
12	10199 X	9522	-0-	-677	-0-	566	1	8814	3	Y	129	131	1	12
						142	9							
01	10199 X	9619	-0-	-580	-0-	530	1	8945	2	Y	131	126	1	17
						144	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	238	1	3613	2	Y	32	34	1	6
						35	9							
09	3750 X	3621	-0-	-129	-0-	220	1	3359	2	Y	38	37	1	7
						42	9							
10	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	204	1	3316	2	Y	44	44	1	7
						48	9							
11	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	193	1	3124	2	Y	45	46	1	6
						50	9							
12	3875 X	1878	-0-	-1997	-0-	111	1	1717	3	Y	45	46	1	5
						50	9							
01	3875 X	794	-0-	-3081	-0-	44	1	738	2	Y	11	11	1	5
						12	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	14 1	12 9	207 2	Y	11	11 1		2
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	11 1	12 9	163 2	Y	11	11 1		2
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	12 9	320 2	Y	11	11 1		2
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	50 1	34 9	813 2	Y	31	31 1		2
12	3100 N	4944	-0-	1844	1844	287 1	166 9	4491 3	Y	151	152 1		1
01	2750 N	906	-0-	-1844	-0-	49 1	31 9	826 2	Y	28	27 1		2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554													
08	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	109 1	23 9	1662 2	Y	21	22 1		4
09	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	91 1	26 9	1392 2	Y	24	24 1		4
10	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	90 1	29 9	1459 2	Y	26	26 1		4
11	1740 N	1158	-0-	-582	-0-	66 1	23 9	1069 2	Y	21	21 1		4
12	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	89 1	30 9	1379 3	Y	27	27 1		4
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31 1	11 9	520 2	Y	10	10 1		4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560													
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	2 9	102 2	Y	2	3 1		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	7 1	4 9	99 2	Y	4	3 1		1
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	4 9	100 2	Y	4	4 1		1
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6 1	4 9	93 2	Y	4	4 1		1
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	3 1	2 9	49 3	Y	2	2 1		1
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	2 9	61 2	Y	2	2 1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	14602	2 386 9	Y	351	370 1	65
09	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13008	2 450 9	Y	409	401 1	73
10	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	817	1 13270 2	Y	696	701 1	68
						766	9				
11	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	757	1 12255 2	Y	561	568 1	61
						617	9				
12	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	688	1 10733 3	Y	767	776 1	52
						844	9				
01	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	577	1 9730 2	Y	709	683 1	78
						780	9				

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930

08	4557 X	1645	-0-	-2912	-0-	98	1 1491 2	Y	51	54 1	9
						56	9				
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	343	1 5221 2	Y	60	58 1	11
						66	9				
10	3720 X	3466	-0-	-254	-0-	198	1 3214 2	Y	49	49 1	11
						54	9				
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	260	1 4217 2	Y	70	71 1	10
						77	9				
12	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	278	1 4327 3	Y	73	73 1	10
						80	9				
01	4991 X	4402	-0-	-589	-0-	242	1 4084 2	Y	69	66 1	13
						76	9				

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

08	1364 N	594	-0-	-770	-0-	36	1 546 2	Y	11	12 1	2
						12	9				
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1 1343 2	Y	13	13 1	2
						14	9				
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	96	1 1556 2	Y	21	21 1	2
						23	9				
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1 1529 2	Y	22	22 1	2
						24	9				
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	111	1 1717 3	Y	25	25 1	2
						28	9				
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	42	1 718 2	Y	11	11 1	2
						12	9				

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	396	-0-	396	396	22	1 352 2	Y	20	20 1	-0-
						22	9				
12	14B2 EXT	153	-0-	153	549	8	1 130 3	Y	14	14 1	-0-
						15	9				
01	14B2 EXT	46	-0-	46	595	3	1 39 2	Y	4	4 1	-0-
						4	9				

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	178	1	2704	2	Y	26	27	1	5
09	3150 X	2714	-0-	-436	-0-	165	1	2516	2	Y	30	30	1	5
10	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	165	1	2679	2	Y	36	36	1	5
11	2910 X	2764	-0-	-146	-0-	159	1	2564	2	Y	37	38	1	4
12	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	157	1	2454	3	Y	36	36	1	4
01	2914 X	978	-0-	-1936	-0-	54	1	910	2	Y	13	13	1	4
						29	9							
						33	9							
						40	9							
						41	9							
						40	9							
						14	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	21	1	324	2	Y	329	352	1	61
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	362	9	391	2	Y	408	396	1	73
10	806 N	388	-0-	-418	-0-	26	1	347	2	Y	18	19	1	72
11	690 N	377	-0-	-313	-0-	449	9	335	2	Y	19	20	1	71
12	899 N	390	-0-	-509	-0-	21	1	346	3	Y	20	21	1	70
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	22	9	87	2	Y	5	5	1	70
						6	1							
						6	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
08	2480 N	2235	-0-	-245	-0-	136	1	2071	2	Y	25	26	1	5
09	2370 N	1406	-0-	-964	-0-	85	1	1290	2	Y	28	28	1	5
10	2263 N	1902	-0-	-361	-0-	31	9	1763	2	Y	27	27	1	5
11	2160 N	2025	-0-	-135	-0-	109	1	1876	2	Y	31	32	1	4
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	30	9	1942	3	Y	33	33	1	4
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	115	1	541	2	Y	9	9	1	4
						34	9							
						124	1							
						36	9							
						32	1							
						10	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

08	5673 X	3824	-0-	-1849	-0-	230	1	3499	2	Y	86	91	1	16
						95	9							
09	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	322	1	4913	2	Y	100	98	1	18
						110	9							
10	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	378	1	6148	2	Y	131	132	1	17
						144	9							
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	327	1	5279	2	Y	122	124	1	15
						134	9							
12	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	343	1	5351	3	Y	126	127	1	14
						139	9							
01	5518 X	4595	-0-	-923	-0-	251	1	4234	2	Y	100	96	1	18
						110	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	244	1	3712	2	Y	18	19	1	3
						20	9							
09	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	240	1	3658	2	Y	22	21	1	4
						24	9							
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	203	1	3296	2	Y	44	44	1	4
						48	9							
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	161	1	2606	2	Y	38	38	1	4
						42	9							
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	213	1	3329	3	Y	49	49	1	4
						54	9							
01	1302 X	842	-0-	-460	-0-	46	1	783	2	Y	12	12	1	4
						13	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

08	434 N	406	-0-	-28	-0-	25	1	379	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	7	7	1	1
						8	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	274	1	4157	2	Y	60	64	1	11
						66	9							
09	4470 X	4445	-0-	-25	-0-	269	1	4097	2	Y	72	70	1	13
						79	9							
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	271	1	4401	2	Y	93	94	1	12
						102	9							
11	4470 X	4461	-0-	-9	-0-	254	1	4102	2	Y	95	96	1	11
						105	9							
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	272	1	4244	3	Y	100	101	1	10
						110	9							
01	4588 X	4504	-0-	-84	-0-	246	1	4150	2	Y	98	94	1	14
						108	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	124	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	106	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052															
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	6	1	92	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		155 N	97	-0-	-58	-0-	6	1	90	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO															
COPANO PROCESSING LLC 176382															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 282638 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15415 3	N	-0-		2
09	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862 3	N	-0-		2
10	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	16382 3	N	-0-		2
11	16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	16323 3	N	-0-		2
12	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	16803 3	N	-0-		2
*01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	13187 3	N	-0-		2

SHERIDAN (800 MIOCENE)		83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 183613		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 184043		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (3800 FRIO)		83107 993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 185553		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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-

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

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

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

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

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

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

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404

PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 17058 - 17122

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

ATLAS OPERATING LLC 036587
 BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 16399 - 16422

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

OIL AND GAS DIVISION

SILVERSPORN (TEX SAI SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
BURKHART GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232422	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF. 3679 - 3952			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	242448	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16348 - 16398
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81

REHAK		WELL #:		3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.14504 - 14567
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

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

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN								
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500													
NELSON, B. P. A-40		WELL #:		1	RRCID ->	207707	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14210 - 14224				
08	620	N	57	-0-	-563	-0-	20	1	37	3	N	-0-	47		
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	91	1	133	3	N	-0-	47		
10	713	N	320	-0-	-393	-0-	98	1	120	3	N	93	113	1	27
							102	9							
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	47	1	31	3	N	-0-	27		
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	129	1	266	3	N	38	40	1	25
							42	9							
*01	310	N	51	-0-	-259	-0-	29	1	9	3	N	12			37
							13	9							

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS, LES & CO.		846666												
FRANKLAND, ANDY		WELL #:	1	RRCID ->	141928	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	14280	PERF.12402 - 12412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

SMITH POINT, EAST (F-26)		84315 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
MASTERS ONSHORE, LLC		532952												
SHELDON		WELL #:	1R	RRCID ->	186730	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	22200	PERF.20086 - 20144				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
CAMOIL, INC.		127449												
JACKSON (TEXACO)		WELL #:		RRCID ->	165331	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	13502	PERF.12404 - 12414				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004														

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)		84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL		101653												
GEORGE RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	182228	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9842 - 9885				
08	T. A.	2	-0-	2	148	2	2	Y	-0-	1	1			15
09	T. A.	2	-0-	2	150	1	2	Y	1	1	1			15
10	14B2 EXT	2	-0-	2	152	2	2	Y	-0-	1	1			14
11	14B2 EXT	2	-0-	2	154	2	2	Y	-0-					14
12	156 X	2	-0-	-154	-0-	2	2	Y	-0-					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					14

GEORGE RANCH		84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
		101653												
		WELL #:	2	RRCID ->	182762	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10416 - 10558				
08	DLQ G-10	537	-0-	537	60946	491	2	46	9	Y	42	40	1	2
09	DLQ G-10	685	-0-	685	61631	642	2	43	9	Y	39	38	1	3
10	DLQ G-10	765	-0-	765	62396	728	2	37	9	Y	34	27	1	10
11	DLQ G-10	2809	-0-	2809	65205	2791	2	18	9	Y	16	1	1	25
12	66005 X	800	-0-	-65205	-0-	779	2	21	9	Y	19			44
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT					44

GEORGE RANCH		84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
		101653												
		WELL #:	5	RRCID ->	189412	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.10020 - 10078				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FORT BEND			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653																
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	74	1	2		Y	-0-	1	1		12	
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	76	1	2	1	9	Y	1	1	1	12	
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	77	1	2		Y	-0-	1	1		11	
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	78	1	2		Y	-0-				11	
12		79 N	1	-0-	-78	-0-	1	2		Y	-0-				11	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11	

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884																
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	273	6	2		Y	-0-	2	1		22	
09	DLQ	G-10	8	-0-	8	281	6	2	2	9	Y	2	1	1	22	
10	DLQ	G-10	7	-0-	7	288	6	2	1	9	Y	1	1	1	22	
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	295	6	2	1	9	Y	1			23	
12		302 N	7	-0-	-295	-0-	6	2	1	9	Y	1			24	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24	

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766																
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832																
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	134	3	2		Y	-0-	1	1		14	
09	DLQ	G-10	4	-0-	4	138	3	2	1	9	Y	1	1	1	14	
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	141	3	2		Y	-0-				14	
11		144 X	3	-0-	-141	-0-	3	2		Y	-0-				14	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				14	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14	

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239																
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	93	2	2		Y	-0-	1	1		17	
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	96	2	2	1	9	Y	1	1	1	17	
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	98	2	2		Y	-0-				17	
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	100	2	2		Y	-0-				17	
12		102 N	2	-0-	-100	-0-	2	2		Y	-0-				17	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17	

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975																
08	DLQ	G-10	142	-0-	142	10644	66	2	76	9	Y	69	79	1	-0-	
09	DLQ	G-10	172	-0-	172	10816	86	2	86	9	Y	78	77	1	1	
10	DLQ	G-10	172	-0-	172	10988	97	2	75	9	Y	68	53	1	16	
11	DLQ	G-10	407	-0-	407	11395	373	2	34	9	Y	31			47	
12		11541 X	146	-0-	-11395	-0-	104	2	42	9	Y	38			85	
01		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			85	

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
 GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

08	DLQ G-10	87	-0-	87	6303	29	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
09	DLQ G-10	95	-0-	95	6398	38	2	57	9	Y	52	51	1			1
10	DLQ G-10	94	-0-	94	6492	44	2	50	9	Y	45	35	1			11
11	DLQ G-10	190	-0-	190	6682	167	2	23	9	Y	21					32
12	6757 X	75	-0-	-6682	-0-	47	2	28	9	Y	25					57
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					57

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

08	DLQ G-10	185	-0-	185	27987	98	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
09	DLQ G-10	214	-0-	214	28201	128	2	86	9	Y	78	77	1			1
10	DLQ G-10	220	-0-	220	28421	145	2	75	9	Y	68	53	1			16
11	DLQ G-10	590	-0-	590	29011	556	2	34	9	Y	31					47
12	3000 N	197	-0-	-2803	26208	155	2	42	9	Y	38					85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26208					Y	NO RPT					85

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

08	DLQ G-10	56	-0-	56	7175	37	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	DLQ G-10	68	-0-	68	7243	49	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	DLQ G-10	70	-0-	70	7313	55	2	15	9	Y	14	11	1			3
11	DLQ G-10	219	-0-	219	7532	211	2	8	9	Y	7					10
12	3000 N	68	-0-	-2932	4600	59	2	9	9	Y	8					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4600					Y	NO RPT					18

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

08	DLQ G-10	33	-0-	33	1609	31	2	2	9	Y	2	2	1			13
09	DLQ G-10	43	-0-	43	1652	41	2	2	9	Y	2	2	1			13
10	DLQ G-10	47	-0-	47	1699	46	2	1	9	Y	1	1	1			13
11	DLQ G-10	179	-0-	179	1878	178	2	1	9	Y	1					14
12	1929 N	51	-0-	-1878	-0-	50	2	1	9	Y	1					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
 GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

08	DLQ G-10	148	-0-	148	5224	23	1	77	2	Y	44	73	1			1
						48	9									
09	DLQ G-10	178	-0-	178	5402	100	2	78	9	Y	71	71	1			1
10	DLQ G-10	182	-0-	182	5584	114	2	68	9	Y	62	49	1			14
11	DLQ G-10	469	-0-	469	6053	437	2	32	9	Y	29	41	1			2
12	3000 N	161	-0-	-2839	3214	23	1	122	2	Y	35					79
						39	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3214					Y	NO RPT					79

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-				N	56			315
09		4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-			315
10		3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-	165 1		150
11		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			150
12		3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			150
01		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			150

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			213
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			213
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			213
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			107
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			107

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			289
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			289
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			289
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			123
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			123

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

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

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE (EY-3)		84693 330		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
JACK KNIFE		WELL #:		2		RRCID ->		281629		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9361 - 9568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		11160 #	9318	-0-	-1842	-0-	217 1	7898 2	N	1094	1061 1		194		
							1203 9								
09		10230 #	9115	-0-	-1115	-0-	200 1	7702 2	N	1103	1064 1		233		
							1213 9								
10		9827 #	7776	-0-	-2051	-0-	209 1	6640 2	N	843	892 1		184		
							927 9								
11		9510 #	8044	-0-	-1466	-0-	212 1	6644 2	N	1080	1048 1		216		
							1188 9								
12		9796 #	5470	-0-	-4326	-0-	181 1	3987 2	N	1184	1229 1		171		
							1302 9								
01		9424 #	5712	-0-	-3712	-0-	216 1	4200 2	N	1178	1072 1		277		
							1296 9								

SOUR LAKE (YEGUA 10,000)		84693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
PANZER 43		WELL #:		1		RRCID ->		295596		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10910 - 10928	
08		28789	28391	-0-	-398	-0-	27331 2	1060 9	N	964	909 1		195		
09		27090	26048	-0-	-1042	-0-	25123 2	925 9	N	841	741 1		295		
10		27993	27048	-0-	-945	-0-	26331 2	717 9	N	652	737 1		210		
11		27090	26059	-0-	-1031	-0-	24983 2	1076 9	N	978	928 1		260		
12		27993	26104	-0-	-1889	-0-	25245 2	859 9	N	781	804 1		237		
01		27993	27085	-0-	-908	-0-	26253 2	832 9	N	756	733 1		260		

SOUR LAKE, E. (KIRBY)		84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308													
KIRBY STEPHENSON		WELL #:		4		RRCID ->		116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11774 - 11814	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2		

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
T. P. RANCH		WELL #:				RRCID ->		180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
		PLUGGED AND ABANDONED		10/28/2021											

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
BLACK STONE		WELL #:		2		RRCID ->		177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642	
08	3813 X	3002	-0-	-811	-0-	2980 2	22 9	Y		20	18 1		42		
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y		14	18 1		38		
10	3813 X	553	-0-	-3260	-0-	538 2	15 9	Y		14	17 1		35		
11	3540 X	2010	-0-	-1530	-0-	2000 2	10 9	Y		9	16 1		28		
12	3534 X	3130	-0-	-404	-0-	3100 2	30 9	Y		27	35 1		20		
*01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4531 2	22 9	Y		20	17 1		23		

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08		7781 #	5767	-0-	-2014	-0-	5578 2	189 9	N		172	175 1		170				
09		7530 #	4911	-0-	-2619	-0-	4685 2	226 9	N		205	190 1		185				
10		5960 R	5960	-0-	-0-	-0-	5858 2	102 9	N		93	123 1		155				
11		5580 #	5035	-0-	-545	-0-	4873 2	162 9	N		147	167 1		135				
12		5766 #	5539	-0-	-227	-0-	5338 2	201 9	N		183	180 1		138				
01		5952 #	5751	-0-	-201	-0-	5543 2	208 9	N		189	182 8		145				

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)													84697 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC													072716					
BOYER, J. M. UNIT A													WELL #:		RRCID -> 192227	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10207 - 10902
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229				
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004																		

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)													84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN		
GRAYROCK ENERGY II, LLC													101718					
BLACK STONE MINERALS GU 1													WELL #:	2	RRCID -> 188482	COMPL. DATE 02/19/2002	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12366 - 12486
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87 1		-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

DU JAY, JOYCE "A"													WELL #:	1	RRCID -> 191193	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12197 - 12342
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50 1		-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

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
08		217 #	91	-0-	-126	-0-	76 2	15 9	Y		14	9 1		25				
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y		9	9 1		25				
10		248 #	59	-0-	-189	-0-	50 2	9 9	Y		8	8 1		25				
11		240 #	206	-0-	-34	-0-	197 2	9 9	Y		8	8 1		25				
12		248 #	228	-0-	-20	-0-	215 2	13 9	Y		12	17 1		20				
*01		149 R	149	-0-	-0-	-0-	140 2	9 9	Y		8	8 1		20				

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

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

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

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

08	992 N	941	-0-	-51	-0-	519	1	422	9	N	384	329	1			90
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	509	1	468	9	N	425	354	1			161
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	558	1	448	9	N	407	524	1			44
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	540	1	491	9	N	446	363	1			127
12	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	558	1	464	9	N	422	510	1			39
01	992 N	975	-0-	-17	-0-	519	1	104	2	N	320	182	1			177
						352	9									

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

08	3534 X	2729	-0-	-805	-0-	635	1	1928	2	N	151	170	1			127
						166	9									
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	605	1	2516	2	N	332	345	1			114
						365	9									
10	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	639	1	1942	2	N	364	361	1			117
						400	9									
11	3000 X	2535	-0-	-465	-0-	627	1	1498	2	N	373	365	1			125
						410	9									
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	655	1	2892	2	N	192	289	1			28
						211	9									
01	3596 X	1807	-0-	-1789	-0-	604	1	777	2	N	387	361	1			54
						426	9									

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

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

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

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

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051									
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455 2	N	-0-		142
09	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	984 2	N	14 9	13	155
10	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	774 2	N	18 9	16	171
11	1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1123 2	N	25 9	23	194
12	1023 N	801	-0-	-222	B	-0-	793 2	N	8 9	7	201
01	806 N	695	-0-	-111	B	-0-	695 2	N		-0-	201

SPANISH CAMP (3270 SAND)		84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MIDFIELD SWD, LLC		565045									
HLAVINKA		WELL #: 2		RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)		84887 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051									
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 10		RRCID -> 209250		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)		85201 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
5P OPERATING, LLC		953837									
CENTENNIAL UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	113 N	113	-0-	-0-		-0-	68 3	N	45 9	41	197
09	0 N		-0-	-0-		-0-		N		-0-	197
10	111 N	111	-0-	-0-		-0-	78 3	N	33 9	30	227
11	120 N	-0-	-0-	-120		-0-		N		42	269
12	54 N	54	-0-	-0-		-0-	12 3	N	42 9	38	307
01	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-		N	NO RPT		307

OIL AND GAS DIVISION

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

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

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

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 NECHES TRANSPORT INC. 601854
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

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

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

08	4433 #	1742	-0-	-2691	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
10	4371 #	3144	-0-	-1227	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
11	4028 R	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
*12	4072 R	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

08	3243 R	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09	6637	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	7750	7755	-0-	1005	1005	8755	2			N	-0-					-0-
11	7390	6385	-0-	-1005	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515

08	4812	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
09	4670	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
10	2464	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2555	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	775	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
01	775	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

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

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

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

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

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

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		//CONT.//		85724 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		//CONT.//		819006							
STATE TRACT 60-S		WELL #:		1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8263	- 8290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)				85724 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533							
STATE TRACT 60-S		WELL #:		5 L	RRCID -> 193901	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8672	- 8688		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STIMMEL (NORTHINGTON)				86147 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
BLACK CREEK DRILLING, INC.				072621						
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:			RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054	- 8077	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013										

STIMMEL (OUTLAR)				86147 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
MILLER, ILSE		WELL #:		2	RRCID -> 125668	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804	- 7863	
08	3844 X	777	-0-	-3067	-0-	777 2	N	-0-		48
09	3720 X	2944	-0-	-776	-0-	2944 2	N	-0-		48
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		48
11	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1116 2	1 9 N	1		49
12	3038 X	462	-0-	-2576	-0-	462 2	N	-0-		49
01	3038 X	318	-0-	-2720	-0-	318 2	N	-0-		49

STOWELL				86429 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON		
GCOWS OPERATING LLC				102135						
HEPLER, CLARENCE		WELL #:		1	RRCID -> 117727	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 3490	- 3510	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)			86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
CORE E & P CORP.			178381									
KOCH, T.F.NCT-1			WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
BLAUW-RUIDENGA			WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48

STOWELL (ENGLIN-MARG)			86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JEFFERSON		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
KOCH, T. F. NCT-1			WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7140 - 7156	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
BLAUW-RUIDENGA UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	29
11	14B2 EXT	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

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)			86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368									
GREEN, BETTIE C.			WELL #: 3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STOWELL (5300)			86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY			682775									
WALLER, THOMAS F.			WELL #: 6		RRCID -> 093463		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 5287 - 5289	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-	-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BAGLEY, ROY 042685
 BROUSSARD WELL #: RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SHOCCO PRODUCTION LLC 778196
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 1043 - 1058

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

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

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

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

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

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2025

SUBLIME (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC. HAINES		127449		WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2025														

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
JOHNSON, B. A. 'E' GU		1		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

SUBLIME (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ORX RESOURCES, L.L.C. HOPKINS		627136		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836		
08	23795 X	23795	-0-	-0-	-0-	23027	2	768	9	N	698	715	1	403
09	29040 X	20083	-0-	-8957	-0-	19482	2	601	9	N	546	551	1	398
10	30008 X	26216	-0-	-3792	-0-	25456	2	760	9	N	691	743	1	346
11	29040 X	24606	-0-	-4434	-0-	23945	2	661	9	N	601	569	1	378
12	25761 X	21947	-0-	-3814	-0-	21362	2	585	9	N	532	582	1	328
01	26226 X	16076	-0-	-10150	-0-	15607	2	469	9	N	426	581	1	173

SUBLIME, N (WILCOX 8220)		86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SHINER EXPLORATION, LLC DURBIN GAS UNIT		777367		WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28174 10/11/2023														

SUBLIME, N. (WILCOX 9800)		86866 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
CASTEX ENERGY, INC. OHNHEISER UNIT		139609		WELL #: 1		RRCID -> 296868		COMPL. DATE 11/03/2023		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9856 - 9892		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	10830 R	10830	-0-	-0-	-0-			91	1	N	433	360	1	73
						446	4	9817	2					
						476	9							
11	36751 R	36751	-0-	-0-	-0-	302	1	34757	2	N	1272	1089	1	256
						293	4	1399	9					
12	38574 R	38574	-0-	-0-	-0-	312	1	36540	2	N	1283	1292	1	247
						311	4	1411	9					
*01	34793 R	34793	-0-	-0-	-0-	294	1	33091	2	N	1001	1109	1	139
						307	4	1101	9					

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2025

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

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

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SIANA OIL & GAS 779259
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426

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

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC 617101
 GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

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

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

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

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)			86960 325		ASSOCIATED			49B		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101												
BRAMAN -C-			WELL #:	31	RRCID ->	145251	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8466	-	8474	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415												
MILLBERGER			WELL #:	2LT	RRCID ->	184176	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9528	-	9534	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BOULDIN-TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	291536	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	10056	-	10062	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	667	716	1	151	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	678	321	1	508	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	643	1	396	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	571	1	145	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	484	359	1	270	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270	

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101												
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	089777	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10456	-	10478	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
BRAMAN "C"			WELL #:	30	RRCID ->	226270	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8701 - 8707
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
GRANT, JOHN F.			WELL #:	14 F	RRCID ->	048575	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)			86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS			779259									
TAYLOR			WELL #:	5	RRCID ->	201047	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11270 - 11433
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)			87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
HAMMAN			WELL #:	1	RRCID ->	192569	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	15788	PERF.	15194 - 15242
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

COLLINS			WELL #:	1	RRCID ->	194198	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14650 - 14710
08	1829 X	71	-0-	-1758	-0-	71	3	N	-0-			245
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			245
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			245
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			245
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			245

HAMMAN			WELL #:	2	RRCID ->	196017	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	15220 - 15234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15299 - 15378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14881 - 14916		
08	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	1705	1	14978	3	N	98	180	1	170
09	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	1650	1	14345	3	N	90			260
10	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1705	1	15116	3	N	109	179	1	190
11	15180 X	15081	-0-	-99	-0-	1594	1	13365	3	N	111	174	1	127
12	16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	1648	1	14734	3	N	113	172	1	68
01	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT			68

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14582 - 14624		
08	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	18524	3	243	9	N	221	176	1	239
09	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	17944	3	230	9	N	209	175	1	273
10	18073 X	16903	-0-	-1170	-0-	16693	3	210	9	N	191	352	1	112
11	17490 X	17341	-0-	-149	-0-	17089	3	252	9	N	229	179	1	162
12	18073 X	17176	-0-	-897	-0-	16942	3	234	9	N	213	180	1	195
01	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT			195

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.	15314 - 15376		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SWANSON (2950)		87514 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON							
VIPER S.W.D., LLC		886209												
MEEK -E-		WELL #:		4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	2954 - 2970		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	758					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	758					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	758					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	758					N	-0-			-0-
12	250	-0-	-0-	-250	508					N	-0-			-0-
*01	508	NO RPT	-0-	-508	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
RASMUSSEN		WELL #:	5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7272 - 7300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
TAIT		WELL #:	1	RRCID ->	215608	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9932 - 9942
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2023										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
TAIT, ALICE		WELL #:	2	132040	09/09/1989	12727	9902 - 9962				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

TAIT, R. E., JR.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	137430	07/07/2000	10550	9594 - 9944					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAIT, ALICE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3	158093	N/A	11475	9914 - 10078					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)		88304 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
ABSHIER		WELL #: 1		RRCID -> 291513		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 13224 PERF.10379 - 10384				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2024 - WELL PLUGGED 05/15/24												

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
PARTEN OPERATING INC.		642718										
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048						
08	4030 X	765	-0-	-3265	-0-	187	1	511	2	N	61	191	1	122
						67	9							
09	3840 X	135	-0-	-3705	-0-	69	1	53	2	N	12			134
						13	9							
10	3565 X	31	-0-	-3534	-0-	1	1	30	2	N	-0-			134
11	3450 X	1059	-0-	-2391	-0-	156	1	903	2	N	-0-			134
12	1488 X	191	-0-	-1297	-0-	91	1	100	2	N	-0-			134
01	775 X	80	-0-	-695	-0-	42	1	20	2	N	16			150
						18	9							

TAVENER, EAST (7950)		88471 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
NOVAK GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 088173		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)		88506 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 257094		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12505		PERF. 12032 - 12053	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	33232	34859	-0-	1627	3836	307 1	31435 2	N	2834	2790 1	311
09	32160	33163	-0-	1003	4839	3117 9	29828 2	N	2759	2622 1	448
10	33232	33552	-0-	320	5159	300 1	30185 2	N	2779	3092 1	135
11	32160	30630	-0-	-1530	3629	3035 9	27588 2	N	2486	2404 1	217
12	33232	24723	-0-	-8509	-0-	310 1	22157 2	N	2096	2211 1	102
01	33232	NO RPT	-0-	-33232	-0-	3057 9		N	NO RPT		102
						2735 9					
						260 1					
						2306 9					

TENNA (HILLJE SAND)		88805 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
VIPER SWANSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284025		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 4234 - 4241	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTIN ON GO		WELL #: 2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5701 - 5705	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		136
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	Y	2	3 1	135
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	2 3	3 9	Y	3	2 1	136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		136
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 5	2 9	Y	2	2 1	136
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		136

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
KIRBY-MCINNIS		WELL #: 10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 5635 - 5700	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTIN ON GO		WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5676 - 5679	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	92 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2024

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)			89352 400 NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
BP HONKY TONKIN			WELL #:	2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6053 - 6060
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BP GOOD			WELL #:			1 RRCID ->			281526 COMPL. DATE			03/17/2016 TOTAL DEPTH			6385 PERF.			5863 - 5866			
*02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	75	5	68	9	Y	62								325	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
*03	DLQ G-10	65	-0-	65	B	65	57	5	8	9	Y	7								332	
*04	DLQ G-10	59	-0-	59	B	124	53	5	6	9	Y	5								337	
*05	568 N	444	-0-	-124	B	-0-	149	5	295	9	Y	268	546	1						59	
*06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	62	5	43	9	Y	39								98	
*07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	84	5	52	9	Y	47								145	
*08	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	94	5	53	9	Y	48								193	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
*09	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	124	5	84	9	Y	76	184	1						85	
*10	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	127	5	101	9	Y	92								177	
*11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	133	5	88	9	Y	80	180	1						77	
*12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	79	5	78	9	Y	71								148	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT								148	

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)			89352 600 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
BP GOOD			WELL #:	2	RRCID ->	281390	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5790 - 5796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)			89352 800 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TYLER												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081																		
BP JR			WELL #:	1	RRCID ->	270664	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5788 - 5791									
08	1126 N	1126	-0-	-0-		-0-	339	3	6	5	N	710	704	1						203	
							781	9													
09	1530 N	1092	-0-	-438		-0-	285	3	8	5	N	726	716	1						213	
							799	9													
10	1239 N	1239	-0-	-0-		-0-	416	3	823	9	N	748	724	1						237	
11	1270 N	1270	-0-	-0-		-0-	458	3	812	9	N	738	717	1						258	
12	1362 N	1362	-0-	-0-		-0-	453	3	61	5	N	771	721	1						308	
							848	9													
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								308	

THOMPSON			89525 001 ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
MYERS, A. E.			WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4168 - 4193									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 2928 - 2942									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 2540 - 2548									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002	COMPL. DATE 12/07/1992	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3209 - 3223									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 2632 - 2646									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3372 - 3387									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3158 - 3168					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554		PERF. 2804 - 2814					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3360 - 3379					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 2072 - 2076					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 10/28/2023		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 3825 - 4380					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4861 - 4943					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 2273 - 2275					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2791 - 2796					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HP LOCKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 1744 - 1748					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 1R		RRCID -> 183645		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2046 - 2058					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 25		RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453		PERF. 3834 - 3854					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 15		RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2932 - 2937					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65		RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 5618		PERF. 2896 - 2916					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 68		RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 4		RRCID -> 200926		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 6		RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 15		RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 203384		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 203910		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC LOCKWOOD, H. P.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268 - 2276	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2906 - 2909	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 2873 - 2918	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 5464	PERF. 3458 - 3461	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 3448 - 3458	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3472 - 3476	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 - 4880
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780 - 2787
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4308 - 4314
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-	-0-
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 - 4360
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

 THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 DAVIS, J. H. P. WELL #: 107 RRCID -> 285710 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5347 - 5366

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

 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

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

 THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

 THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

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

 THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

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

 WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

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

THOMPSON, SOUTH		//CONT.// 89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
DAVIS, J.H.P.		WELL #: 26		RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 21 L		RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 081920		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 110531		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #: 29		RRCID -> 168012		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 207560		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 1661 - 1679
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792
DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		WELL #:		1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015
GARRISON LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015
GORKA		WELL #:		1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		WELL #:		1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773
LANGSTON OIL, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIDEHAVEN (10,300)
ARCADIA OPERATING, LLC
PHS GAS UNIT

89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
028734

WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	771	-0-	-159	-0-	757 2	14 9	N	13			236
09	900 N	686	-0-	-214	-0-	673 2	13 9	N	12			248
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	932 2	8 9	N	7			255
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			255
12	713 N	96	-0-	-617	-0-	84 2	12 9	N	11			266
01	930 N	283	-0-	-647	-0-	283 2		N	-0-			266

KEBO OIL & GAS, INC.
HEFFELFINGER "A"

453170
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

08	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	600 1 29 9	2198 2	N	26			127
09	2940 X	2672	-0-	-268	-0-	600 1 28 9	2044 2	N	25			152
10	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	620 1 31 9	2019 2	N	28			180
11	2790 X	2641	-0-	-149	-0-	600 1 25 9	2016 2	N	23			203
12	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	620 1 37 9	2020 2	N	34	180 1		57
01	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	620 1 33 9	1977 2	N	30			87

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.
DAWDY GAS UNIT

945581
WELL #: RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

TIGNER (VICKSBURG)
COBRA OIL & GAS CORPORATION
MERCURY GAS UNIT

89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
163000

WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

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

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)
NECHES TRANSPORT INC.
BPA 740

90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
601854

WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)		//CONT.//		90050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER						
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
BPA 740		WELL #:		3	RRCID ->	278822	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9874 - 9912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2			151
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			153
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2			155
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			157
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			159
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			161

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

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750				CNTY: HARRIS						
ROBERTSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	051346	COMPL. DATE	10/07/1971	TOTAL DEPTH	5562	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SCHULTZ, E. "A"				WELL #:	6	RRCID ->	199860	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5443 - 5448		
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD)				90620 023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
BAKER, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	189075	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 5294 - 5298			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750				CNTY: HARRIS						
BURKETT, JEWELL H.		WELL #:		1	RRCID ->	008548	COMPL. DATE	02/11/1953	TOTAL DEPTH	5737	PERF. 5366 - 6384			
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			188
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1885	2	8	9	N	7			195
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			195
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			195
*12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			195
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			195

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	521	1	139	2	-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	549	1	117	2	-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	575	1	150	2	-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	453	1	151	2	-0-
12	403 N	79	-0-	-324	-0-	69	1	10	2	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					-0-

BAKER, W. W.		90620 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
WELL #: 1 A		RRCID -> 119255		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282				
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1293	1	346	2	88
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1303	1	279	2	88
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1294	1	336	2	88
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1174	1	390	2	88
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1398	1	214	2	88
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1147	1	521	2	88

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TOMBALL GU 8		WELL #: 2 C		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345		
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2			-0-
09	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	2			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			-0-

PETRICH, THERESA		90620 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
WELL #: 5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198				
08	806 N	603	-0-	-203	-0-	603	2			147
09	870 N	857	-0-	-13	-0-	857	2			147
10	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	2			147
11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2			147
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			147
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)		90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
TOMBALL GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396		
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			167
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			167
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			167
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			167
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			167
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 071536		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		//CONT.//		90620 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #:		4	RRCID -> 254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429 - 5439				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750				CNTY: HARRIS						
TOMBALL GU 7		WELL #:		2 C	RRCID -> 008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5497 - 5516				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GU 8		WELL #:		2 T	RRCID -> 008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5496 - 5506				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GU 7		WELL #:		7	RRCID -> 096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5494 - 5503				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)				90620 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750										
RUDEL, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 121561	COMPL. DATE	05/14/1986	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5493 - 5507				
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)				90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750										
MAGNOLIA REALTY		WELL #:		4	RRCID -> 146993	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	5642	PERF. 5263 - 5281				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2		N	-0-			-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
01	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2		N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

08	341 N	213	-0-	-128	-0-	213 2		N	-0-			-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2		N	-0-			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

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

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

TOMBALL (KOBBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

08	1302 #	838	-0-	-464	-0-	838 2		N	-0-			-0-
09	1260 #	839	-0-	-421	-0-	839 2		N	-0-			-0-
10	1178 #	1043	-0-	-135	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
11	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
*12	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
01	1054 #	817	-0-	-237	-0-	817 2		N	-0-			-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #:		3	RRCID ->	083224	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5478 -	5488
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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PETRICH, THERESA		WELL #:		4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5427 -	5449
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380 -	5404
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-				70
09	150 #	96	-0-	-54	-0-	96 2		N	-0-				70
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-				70
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-				70
12	124 #	67	-0-	-57	-0-	67 2		N	-0-				70
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-				70

BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 -	5585
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)				90620 322	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	127891	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5936 -	5941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOMBALL (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
08	3100 N	2138	-0-	-962	2931	1691 3	447 9	N	406	374 1	1 8		80
09	3000 N	2511	-0-	-489	2442	2057 3	454 9	N	413	396 1	1 8		96
10	3100 N	2295	-0-	-805	1637	1788 3	507 9	N	461	461 1	1 8		95
11	3000 N	2829	-0-	-171	1466	2242 3	587 9	N	534	526 1	1 8		102
12	3100 N	2712	-0-	-388	1078	2070 3	642 9	N	584	585 1	1 8		100
01	3100 N	2811	-0-	-289	789	2149 3	662 9	N	602	587 1	1 8		114

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2	Y	-0-		1
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		1
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		1
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		1
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		1
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		1

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
TOMBALL G U 2		WELL #:	22	RRCID ->	137362	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 1602 - 1610
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750						CNTY: HARRIS		
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:	3	RRCID ->	171454	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2522 - 2528
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETRICH, THERESA		WELL #:		2		RRCID ->		213934		COMPL. DATE		10/14/2005		TOTAL DEPTH		5579		PERF. 2548 - 2556	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-				-0-						
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-				-0-						
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-				-0-						
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-				-0-						
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				-0-						
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-				-0-						

TOMBALL (MIOCENE 2700)		90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
PETRICH, THERESA		WELL #:	1	RRCID ->	105887	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 2610 - 2620
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIRSCH, WM		WELL #:		1		RRCID ->		121767		COMPL. DATE		07/10/1986		TOTAL DEPTH		5612		PERF. 2708 - 2712	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)		90620 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
SCHERER, W. B.		WELL #: 9		RRCID -> 160023		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)		90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
HILLEGEIST, E		WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320)		90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
TOMBALL GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337				
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	286	1	76	2	N	-0-	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	582	1	124	2	N	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	275	1	71	2	N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	240	1	37	2	N	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	222	1	101	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
FARIS, C. P.		WELL #: 1D		RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.)			90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
MARTENS, HULDA			WELL #: 1		RRCID -> 110675		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5440 - 5455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)			90620 759		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLEGIIST, E. TR. 2			WELL #: 2		RRCID -> 076284		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5522 - 5538	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.)			90620 782		ASSOCIATED		49B			CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707									
TOMBALL GU 9			WELL #: 21		RRCID -> 051663		COMPL. DATE 11/22/1935		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5483 - 5490	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL (SID MOORE)			90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLEGEIST, E.			WELL #: 5		RRCID -> 118164		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH 5662		PERF. 5486 - 5494	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 5300)			90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707									
TOMBALL GU 16			WELL #: 1		RRCID -> 099515		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5360 - 5380	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

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

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-				-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-				-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MBX OPERATING LLC 101199
 ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

08	T. A.	90	-0-	90	90	89	2	1	9	Y	1	8	1		18
09	T. A.	10	-0-	10	100	10	2			Y	-0-				18
10	T. A.	38	-0-	38	138	38	2			Y	-0-				18
*11	154 X	16	-0-	-138	-0-	16	2			Y	-0-				18
*12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				18
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				18

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

08	3100 N	16373	-0-	13273	17156	16359	2	14	9	Y	13	135	1		46
09	3000 N	188	-0-	-2812	14344	188	2			Y	-0-				46
10	3100 N	718	-0-	-2382	11962	718	2			Y	-0-				46
11	12259 X	297	-0-	-11962	-0-	297	2			Y	-0-				46
12	620 X	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-				46
01	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8107	2	13	9	Y	12				58

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

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

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				188
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				188
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				188
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				188
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				188
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				188

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

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

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

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

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

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

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

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

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	1	3	9	N	3					157
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	1	3	9	N	3					160
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	54	1	3	9	N	3					163
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1					164
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	22	1	39	2	N	3					167
						3	9									
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	55	1	1	9	N	1					168

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOMBALL, SE. (11700)			//CONT.//		90626 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			//CONT.//		293245								
MARSHALL BROTHERS TRUST GU			WELL #:		3	RRCID ->	162216	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11710 - 11735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	69	-0-	69	584	62 1	7 9	N	6			66
09		14B2 EXT	69	-0-	69	653	65 1	4 9	N	4			70
10		713 X	60	-0-	-653	-0-	58 1	2 9	N	2			72
11		70 X	70	-0-	-0-	-0-	68 1	2 9	N	2			74
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	12 1	22 2	N	2			76
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 9	63 1	N	2			78

COX, L. L.			WELL #:		1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11730 - 11748	
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	59 1	8 9	N	7	182 1		51
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	63 1	7 9	N	6			57
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	54 1	3 9	N	3			60
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	57 1	2 9	N	2			62
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	336 1	587 2	N	6			68
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 9	87 1	N	3			71

TOMBALL, SE. (12,250)					90626 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245								
COX, L.L. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	087396	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	12407	PERF.12268 - 12289	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1			WELL #:		4	RRCID ->	211585	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13262	PERF.12852 - 12874	
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	53 1	4 9	N	4			191
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	61 1	4 9	N	4			195
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 1	2 9	N	2			197
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	N	2			199
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	20 1	35 2	N	2			201
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 9	62 1	N	2			203

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)					90628 284	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750								
TRESSLER, LILLIE			WELL #:		4	RRCID ->	031001	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3985 - 4000	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRESLELER, LILLIE			WELL #:		2	RRCID ->	063830	COMPL. DATE	09/23/1973	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4363 - 4366	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.// 90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750									
COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

TRESLELER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-

TOMBALL, WEST (2700)		90628 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
ADAMS, GEO. B.		WELL #: 6		RRCID -> 294137		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 3930 - 3950	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
WEGENHOPT, I.W.		WELL #: 4		RRCID -> 292709		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 3006 - 3012	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.		072485									
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958		PERF.11806 - 11906	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739		PERF.12274 - 12312	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	BALANCE

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

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

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 85 H		RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A							
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 74-H		RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611							
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)		91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 85 D		RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517							
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 42		RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543							
M	O	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B	DENY	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

TRINITY BAY (FRIO 7)			91264 341		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	87 H	RRCID ->	101325	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7727 - 7751
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)			91264 570		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	37	RRCID ->	088586	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 7826
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)			91264 589		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	79 D	RRCID ->	061519	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8089 - 8093
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1			WELL #:	109 D	RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2025												

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2025												

TRINITY BAY ST UT 1		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		448030										
		WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)		91270 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
JSB PETROLEUM		448030										
STATE TRACT 18-19 D		WELL #: 111-D		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992												

TRULL (NODOSARIA 10)		91571 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LEMON, RICHARD G.		496332										
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005												

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	290	177	1	619
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280	361	1	538
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	287	355	1	470
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97			567
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			567
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112			679

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

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

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
LLOX, L.L.C.		504583									
HAMILTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285874	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL DEPTH	13841	PERF. 13664 - 13720	
08	60729	X	38173	-0-	-22556	-0-	4 1	35505 2	68	173 1	137
							2589 4	75 9			
09	53100	X	-0-	-0-	-53100	-0-			N	-0-	137
10	49259	X	28409	-0-	-20850	-0-	25164 2	3117 4	N	116	253
							128 9				
11	41820	X	23462	-0-	-18358	-0-	20394 2	3016 4	N	47	172 1
							52 9				
12	38161	X	22073	-0-	-16088	-0-	18906 2	3117 4	N	45	173
							50 9				
01	38161	X	13128	-0-	-25033	-0-	21 1	11062 2	N	13	186
							2031 4	14 9			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
STATE TRACT 39A		504583									
		WELL #:	1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 11111 - 11148	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TURTLE CREEK		91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUNT OIL COMPANY		416330									
N. HAROLD HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	266215	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	16922	PERF. 9002 - 9010	
08	992	N	872	-0-	-120	-0-	865 3	7 9	N	6	261
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868 3	6 9	N	5	266
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	874 3	6 9	N	5	271
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874 3	4 9	N	4	275
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	824 3	4 9	N	4	279
01	868	N	532	-0-	-336	-0-	529 3	3 9	N	3	282

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK (10150 SD.)
KEBO OIL & GAS, INC.
BOONIE JENSEN

91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
453170
WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	189	1			42
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1772	2	N	8					50
						9	9									
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					50
01	1860 #	54	-0-	-1806	-0-	54	2			N	-0-					50

TWIN BASIN (6700)
STARBURST ENERGY, INC.
ELLIS, LOU ALICE ET AL

92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
815131
WELL #: 1 RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

ULRICH (YEGUA 2A)
ALLIED-GULF ENERGY, LLC
MORRISON-FLANAGAN

92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
014481
WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					641

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)
TORRENT OIL LLC
STATE TRACT 72

92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
862645
WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

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

UN FRIJOLES (FRIO)
GOLDENROD GAS, INC.
GOFF

92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
313121
WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-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 #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A						
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10930 - 11012						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067						
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4

EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40

GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4510 - 4530				
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2840 - 2866				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948	- 11006			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310	- 11320			
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3815 2	352 9	Y	320	281 1	167	
09	DLQ G-10	1834	-0-	1834	1834	1626 2	208 9	Y	189	228 1	128	
10	DLQ G-10	1182	-0-	1182	3016	1129 2	53 9	Y	48	130 1	46	
11	DLQ G-10	1686	-0-	1686	4702	1610 2	76 9	Y	69	70 1	45	
12	6318 X	1616	-0-	-4702	-0-	1544 2	72 9	Y	65	73 1	37	
01	4154 X	2110	-0-	-2044	-0-	2005 2	105 9	Y	95	95 1	37	

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 10	RRCID -> 231489	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH 11697	PERF.11106	- 11134			
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33 2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	16	-0-	16	49	16 2		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	11	-0-	11	60	11 2		Y	-0-		-0-	
12	262 N	202	-0-	-60	-0-	202 2		Y	-0-		-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		-0-	

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 13	RRCID -> 235543	COMPL. DATE 07/13/2012	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11104	- 11110			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EMILY LANGHAM "A"				WELL #: 14	RRCID -> 241771	COMPL. DATE 06/13/2024	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7233	- 7246			
08	14B2 EXT	2488	-0-	2488	7408	2125 2	363 9	Y	330	232 1	173	
09	14B2 EXT	1611	-0-	1611	9019	1295 2	316 9	Y	287	265 1	195	
10	9647 X	628	-0-	-9019	-0-	314 2	314 9	Y	285	208 1	272	
11	743 X	743	-0-	-0-	-0-	289 2	454 9	Y	413	415 1	270	
12	2480 X	783	-0-	-1697	-0-	381 2	402 9	Y	365	426 1	209	
01	2480 X	810	-0-	-1670	-0-	391 2	419 9	Y	381	442 1	148	

EMILY LANGHAM A				WELL #: 19	RRCID -> 262246	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11672	PERF.11135	- 11172			
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	269 2	24 9	N	22	7 1	15	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	20 2	36 9	N	33	16 1	32	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	32 1	1	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	1 1	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	

EMILY LANGHAM A				WELL #: 21ST	RRCID -> 264828	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11024	- 11078			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136											
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 - 10414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URBANA (4240)				92751 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2940 - 2970				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)				92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481											
LGDC CORP SWD		WELL #:		2	RRCID ->	175272	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	15229	PERF. 3078 - 5500				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEED, T. ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8118 - 8126
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LGDC CORP SWD				WELL #:	3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 4470 - 5460
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VACATION (YEGUA 4\5)				92893 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845									
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11188 - 11198		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	311	191	1	937
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	296	183	1	1050
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	121	181	1	990
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	173	178	1	985
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124	160	1	949
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			949

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28202 11/01/2024

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	186	1		939
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	299	178	1		1060
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	176	1		1010
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	174	1		994
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	156	1		954
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				954
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28203 11/03/2024															

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483

BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	2	RRCID ->	292410	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9441 - 9545	
08	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	14847	2	188	9	N	171			568
09	11400 X	10496	-0-	-904	-0-	10335	2	161	9	N	146	156	1	558
10	11780 X	7302	-0-	-4478	-0-	7236	2	66	9	N	60			618
11	11400 X	9050	-0-	-2350	-0-	9050	2			N	-0-			618
12	11780 X	6705	-0-	-5075	-0-	6664	2	41	9	N	37	178	1	477
01	11780 X	9957	-0-	-1823	-0-	9824	2	133	9	N	121	179	1	419

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409		RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472	
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3										
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	4858	2	332	9	N	302	175	1	166
09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3649	2	358	9	N	325	322	1	169
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	2994	2	350	9	N	318			487
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3152	2	239	9	N	217	319	1	385
12	1612 X	816	-0-	-796	-0-	779	2	37	9	N	34	159	1	260
*01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2383	2	338	9	N	307	348	1	219

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA, LOWER) //CONT.// 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11811 X	11708	-0-	-103	-0-	465	1	11158	2	Y	77	174	1	116	
09	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	85	9	9405	2	Y	128			244	
10	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	141	9	10891	2	Y	44	172	1	116	
11	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	459	1	10256	2	Y	50			166	
12	9269 X	7824	-0-	-1445	-0-	48	9	7313	2	Y	80	174	1	72	
01	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	439	1	12079	2	Y	127			199	
						55	9								
						423	1								
						88	9								
						416	1								
						140	9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	639	1	2233	3	N	322	254	1	178	
09	3120 X	3019	-0-	-101	-0-	354	9	2114	3	N	261	326	1	113	
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	618	1	2659	3	N	354	218	1	249	
11	3390 X	3109	-0-	-281	-0-	287	9	2169	3	N	293	350	1	192	
12	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	639	1	2459	3	N	338	448	1	82	
*01	3689 X	2545	-0-	-1144	-0-	372	9	1568	3	N	307	174	1	215	
						639	1								
						338	9								

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	280	1	1096	3	Y	286	290	1	71	
09	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	315	9	1359	3	Y	349	323	1	97	
10	2201 X	1568	-0-	-633	-0-	330	1	1013	3	Y	270	288	1	79	
11	2130 X	1943	-0-	-187	-0-	384	9	1152	3	Y	366	359	1	86	
12	2201 X	1545	-0-	-656	-0-	258	1	887	3	Y	323	363	1	46	
*01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	297	9	962	3	Y	371	328	1	89	
						388	1								
						403	9								
						303	1								
						355	9								
						322	1								
						408	9								

PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	35	112	1	16	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	39	9	110	3	Y	72			88	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	48	3	Y	45	117	1	16	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	79	9	79	3	Y	45			61	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	60	85	1	36	
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50	9	115	3	Y	66	83	1	19	
						16	1								
						50	9								
						11	1								
						66	9								
						23	1								
						73	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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	285	1	1165	3	Y	272	275	1	112
						299	9							
09	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	321	1	1368	3	Y	319	295	1	136
						351	9							
10	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	286	1	1167	3	Y	282	300	1	118
						310	9							
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	363	1	1131	3	Y	318	312	1	124
						350	9							
12	33230 X	33230	-0-	-0-	-0-	446	1	1364	3	Y	28564	502	1	28186
						31420	9							
*01	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	390	1	1222	3	Y	416	368	1	28234
						458	9							

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	496	1	1910	3	Y	307	319	1	98
						338	9							
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	430	1	1389	3	Y	340	387	1	51
						374	9							
10	2883 X	2714	-0-	-169	-0-	520	1	1808	3	Y	351	329	1	73
						386	9							
11	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	517	1	1694	3	Y	290	285	1	78
						319	9							
12	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	517	1	1465	3	Y	319	380	1	17
						351	9							
01	2759 X	2242	-0-	-517	-0-	474	1	1410	3	Y	325	300	1	42
						358	9							

BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	7812 X	7105	-0-	-707	-0-	980	1	5406	3	Y	654	610	1	160
						719	9							
09	7560 X	6508	-0-	-1052	-0-	910	1	4916	3	Y	620	653	1	127
						682	9							
10	7812 X	6777	-0-	-1035	-0-	982	1	5068	3	Y	661	620	1	168
						727	9							
11	7560 X	6229	-0-	-1331	-0-	926	1	4632	3	Y	610	551	1	227
						671	9							
12	7192 X	4715	-0-	-2477	-0-	919	1	3237	3	Y	508	711	1	24
						559	9							
01	4867 X	4	-0-	-4863	-0-	4	3			Y	-0-			24

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	294	1	1196	3	Y	283	287	1	42
						311	9							
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	365	1	1553	3	Y	363	336	1	69
						399	9							
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	284	1	1157	3	Y	281	299	1	51
						309	9							
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	232	1	714	3	Y	205	201	1	55
						226	9							
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	256	1	781	3	Y	262	290	1	27
						288	9							
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	214	1	668	3	Y	232	206	1	53
						255	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3518	-0-	-47	-0-	486 1	2683 3	Y		317	303 1		79
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	349 9	509 1	2753 3	Y	357	366 1		70
10	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	393 9	484 1	2499 3	Y	317	305 1		82
11	3450 X	3323	-0-	-127	-0-	349 9	493 1	2466 3	Y	331	294 1		119
12	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	364 9	548 1	1933 3	Y	317	425 1		11
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	349 9			Y	-0-			11

PETTY		WELL #:		10	RRCID ->	262639	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12131	- 12137	
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	431 1	1640 3	Y		460	466 1		41
09	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	506 9	452 1	1804 3	Y	504	467 1		78
10	3100 N	3318	-0-	218	218	554 9	552 1	2097 3	Y	608	648 1		38
11	1650 N	1432	-0-	-218	-0-	669 9	289 1	833 3	Y	282	277 1		43
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	310 9	417 1	1185 3	Y	488	524 1		7
*01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	537 9	397 1	1158 3	Y	474	420 1		61
						521 9							

PETTY		WELL #:		5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12096	- 12540	
08	3489 X	3241	-0-	-248	-0-	535 1	2110 3	Y		542	549 1		182
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	596 9	557 1	2297 3	Y	585	542 1		225
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	644 9	463 1	1824 3	Y	482	514 1		193
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	530 9	594 1	1776 3	Y	553	543 1		203
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	608 9	518 1	1525 3	Y	561	617 1		147
*01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	617 9	549 1	1658 3	Y	624	553 1		218
						686 9							

PETTY C		WELL #:		1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12178	- 12216
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	31	-0-	31	31	3 1	24 3	Y		4	4 1	-0-
11	T. A.	436	-0-	436	467	4 9	45 1	332 3	Y	54	50 1	4
12	T. A.	1666	-0-	1666	2133	59 9	174 1	1269 3	Y	203	186 1	21
01	3024 X	891	-0-	-2133	-0-	223 9	101 1	673 3	Y	106	119 1	8
						117 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	1501	1	12462	3	Y	3308	3171	1	319
							3639	9							
09		17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	1554	1	12589	3	Y	3148	2968	1	499
							3463	9							
10		17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	1545	1	12310	3	Y	3210	3220	1	489
							3531	9							
11		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1819	1	12896	3	Y	3170	3339	1	320
							3487	9							
12		16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	1700	1	11630	3	Y	2796	2937	1	179
							3076	9							
*01		14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	1634	1	9946	3	Y	2902	3014	1	67
							3192	9							

PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12912 - 15952			
08		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	310	1	3237	3	N	1173	1136	1	134
							1290	9							
09		4140 X	3299	-0-	-841	-0-	194	1	1948	3	N	1052	1087	1	99
							1157	9							
10		4278 X	3528	-0-	-750	-0-	215	1	2147	3	N	1060	1015	1	144
							1166	9							
11		4140 X	2746	-0-	-1394	-0-	166	1	1406	3	N	1067	1031	1	180
							1174	9							
12		4123 X	3211	-0-	-912	-0-	216	1	1782	3	N	1103	1223	1	60
							1213	9							
01		4836 X	964	-0-	-3872	-0-	23	1	171	3	N	700	588	1	172
							770	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			
08		1860 #	1295	-0-	-565	-0-	310	1	902	2	Y	75			284
							83	9							
09		1590 N	1421	-0-	-169	-0-	210	1	1186	2	Y	23	178	1	129
							25	9							
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	112	1	529	2	Y	183	178	1	134
							201	9							
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-			134
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			135
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			135

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

VICTOR BLANCO, W. (8800)			93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
OSAGE			WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150			
M	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
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			209
09	2430 X	1954	-0-	-476	-0-	159	1	1761	2	N	31		240
						34	9						
10	837 X	468	-0-	-369	-0-	211	1	225	2	N	29	182 1	87
						32	9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		89
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		89
STATE LEASE 108750			WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	152 1	27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		27
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
VIDOR AMES (YEGUA DY)			93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MIL-VID			WELL #: 4ST		RRCID -> 228455		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MIL-VID			WELL #: 3R		RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	228	-0-	228	228	34	1	192	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
VIDOR AMES (YEGUA EY)			93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC			100467										
MIL-VID			WELL #: 1ST		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MIL-VID			WELL #: 12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345			
08	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7416	2	455	9	N	414	538 1	105
09	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	6495	2	613	9	N	557	527 1	135
10	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	7730	2	729	9	N	663	480 1	318
11	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	6911	2	564	9	N	513	585 1	246
*12	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	6952	2	572	9	N	520	677 1	89
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	5811	2	490	9	N	445	313 1	221

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

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

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

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

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	2				2
							2	9								
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
10	1798	X	127	-0-	-1671	-0-	18	1	106	2	Y	2				2
							1	4								
11	1740	X	262	-0-	-1478	-0-	38	1	220	2	Y	2	2	1		2
							2	4								
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	52	1	280	2	Y	3	2	1		3
							3	4								
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	151	1	845	2	Y	3	3	1		3
							10	4								

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	327	1	1863	2	Y	103	69	1		50
							21	4								
09	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	305	1	1435	2	Y	67	80	1		37
							20	4								
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	326	1	1883	2	Y	76	49	1		64
							21	4								
11	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	284	1	1635	2	Y	62	81	1		45
							18	4								
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	302	1	1614	2	Y	70	81	1		34
							19	4								
01	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	259	1	1444	2	Y	97	86	1		45
							18	4								

DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878

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

OIL AND GAS DIVISION

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

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		3	RRCID ->	272838	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	12830	- 12860
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	13190	- 13345
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VIDOR AMES, NE. (8030)				93768	900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
COSTA ENERGY, LLC				180534									
BREECE UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	9218	- 9224
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

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

ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	5723	- 5743
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5749	- 5752
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)															
MILESTONE OPERATING, INC.															
ARCO HCSL															
93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
567103															
WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO HCSL															
WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)															
MILESTONE OPERATING, INC.															
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"															
93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
567103															
WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO HCSL															
WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (6030)															
MILESTONE OPERATING, INC.															
ARCO HCSL															
93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
567103															
WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101															
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	75	1	8	9	Y	7			19
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	72	1	10	9	Y	9			28
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	75	1	10	9	Y	9	16	1	21
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	72	1	11	9	Y	10			31
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	75	1	6	9	Y	5	24	1	12
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	58	1	1	9	Y	1			13

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)															
MILESTONE OPERATING, INC.															
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"															
93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN															
567103															
WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC 100467
 VILLAGE MILLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 286427 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6276 - 6524

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

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC 100467
 BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

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

FORZA OPERATING, LLC 278837
 BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 292123 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 15315 PERF. 8933 - 8938

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 5/23/23

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC 100467
 BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	201	2	105	9	N	95					168
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	87	2	91	9	N	83	181	1			70
10	589 N	147	-0-	-442	-0-	34	2	113	9	N	103					173
11	300 N	141	-0-	-159	-0-	44	2	97	9	N	88	181	1			80
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	108	2	188	9	N	171	46	1	11	8	194
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	427	2	95	9	N	86	186	1			94

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	16	16	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN						
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
GULF WEST		WELL #: 1		RRCID -> 206257		COMPL. DATE 09/16/2004				TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	313	1	161	2	N	-0-					45
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	303	1	149	2	N	16	16	1			45
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	18	9									
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	313	1	158	2	N	8					53
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	9	9									
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	303	1	421	2	N	119					172
						131	9									
						313	1	1038	2	N	321	196	1	123	8	174
						353	9									
						313	1	660	2	N	-0-					174

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006				TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198						
08	8959 X	8697	-0-	-262	-0-	15	1	8485	2	N	179	182	1			97
09	9090 X	8224	-0-	-866	-0-	197	9									
10	9393 X	8260	-0-	-1133	-0-	15	1	7989	2	N	200	200	1			97
11	9090 X	8235	-0-	-855	-0-	220	9									
12	8711 X	8493	-0-	-218	-0-	16	1	8049	2	N	177	177	1			97
01	8711 X	6838	-0-	-1873	-0-	195	9									
						15	1	8120	2	N	91					188
						100	9									
						16	1	8115	2	N	329	281	1	20	8	216
						362	9									
						16	1	6629	2	N	175	185	1			206
						193	9									

GULF WEST		WELL #: 2		RRCID -> 234240		COMPL. DATE 11/24/2007				TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126						
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	313	1	1610	2	N	52					167
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	57	9									
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	303	1	1491	2	N	29	16	1			180
11	1800 N	1449	-0-	-351	-0-	32	9									
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	313	1	1575	2	N	2					182
01	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	2	9									
						303	1	1078	2	N	62	179	1			65
						68	9									
						313	1	1639	2	N	159	37	1	60	8	127
						175	9									
						313	1	1253	2	N	5					132
						6	9									

BP "I" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250818		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-

BP PENNY A-424		WELL #: 1		RRCID -> 251266		COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467											
HONEY		WELL #: 1		RRCID -> 253386		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	899 N	834	-0-	-65	-0-	217	1	617	2	N	-0-	27	
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	210	1	951	2	N	-0-	27	
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	217	1	360	2	N	-0-	27	
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	210	1	566	2	N	-0-	27	
12	992 N	680	-0-	-312	-0-	217	1	462	2	N	1	1 8	27
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	217	1	537	2	N	-0-	27	

BP 'R' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272435		COMPL. DATE 05/28/2018			TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578				
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	620	1	2323	2	N	53	213	
09	1620 X	1554	-0-	-66	-0-	600	1	936	2	N	16	229	
10	1674 X	708	-0-	-966	-0-	620	1	88	2	N	-0-	229	
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	600	1	2639	2	N	59	288	
12	3007 X	2801	-0-	-206	-0-	620	1	2137	2	N	40	174 1	154
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	620	1	2685	2	N	39	193	

BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280630		COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889				
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-	44	
09	930 N	885	-0-	-45	-0-	867	1	18	9	N	16	16 1	44
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-	44	
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	1			N	-0-	44	
12	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	1			N	-0-	44	
01	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-	44	

WEST UNIVERSITY		WELL #: 1H		RRCID -> 285680		COMPL. DATE 04/20/2017			TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818				
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	329	1	4033	2	N	63	103	
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	318	1	2752	2	N	75	16 1	162
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	329	1	3560	2	N	35	197	
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	318	1	1095	2	N	9	179 1	27
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	329	1	2759	2	N	40	67	
01	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	329	1	1943	2	N	36	103	

WEST UNIVERSITY		WELL #: 2H		RRCID -> 288357		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
JAMEX, INC. 429659														
METEOR WELL #: 1 RRCID -> 297305 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2181	3	415	9	N	377	362	1	120
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	530	1	1045	3	N	328	348	1	100
						361	9							
10	7316 X	4431	-0-	-2885	-0-	801	1	3105	3	N	477	343	1	234
						525	9							
11	7080 X	5568	-0-	-1512	-0-	795	1	4314	3	N	417	342	1	309
						459	9							
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	17	175	1	151
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			151

NECHES TRANSPORT INC. 601854														
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136														
08	12173 X	-0-	-0-	-12173	-0-					Y	20			150
09	13770 X	1158	-0-	-12612	-0-			473	9	Y	430	371	1	209
10	14229 X	3066	-0-	-11163	-0-	685	2	498	9	Y	453	600	1	62
11	13770 X	2972	-0-	-10798	-0-	2568	2	413	9	Y	375	362	1	75
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	2559	2			Y	210	181	1	104
01	3069 X	32	-0-	-3037	-0-	10	2	22	9	Y	20			124

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
*05	155 N	56	-0-	-99	-0-	50	1	6	9	N	5			341
*06	330 N	79	-0-	-251	-0-	55	1	24	9	N	22			363
*07	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	1			N	-0-			363
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			363
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65	1	6	9	N	5			368
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	70	1	130	9	N	118			486
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			486
*12	372 N	152	-0-	-220	-0-	75	1	77	9	N	70			556
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2			558

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
*05	372 N	311	-0-	-61	-0-	50	1	261	9	N	237	165	1	99
*06	210 N	165	-0-	-45	-0-	55	1	110	9	N	100	173	1	26
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	60	1	217	9	N	197	166	1	57
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	65	1	160	9	N	145	175	1	27
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	60	1	51	9	N	46			73
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65	1	6	9	N	5			78
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	70	1	204	9	N	185	188	1	75
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	75	1	208	9	N	189	183	1	81
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	50	1	142	9	N	129			210

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			108
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	Y	2			110
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			114
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	2			116

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016														
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			104
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	Y	2			106
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			108
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-			108

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854							
PAVEY, W.		WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.10675 - 16515
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38

PAVEY, W.		WELL #:		2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11832	PERF. 8908 - 8914
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)				94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HITE		WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-

CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8592 - 9716
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9467 - 9548
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303							
KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7584 - 7594
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WADSWORTH (CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA		
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731								
CORNELIUS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	97

CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006		
08	62	-0-	-0-	-62	B	-246		N	-0-	63
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-246							
09	0	10	-0-	10	B	-236	10 2	N	-0-	63
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-236		N	188	251
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-236		N	-0-	93
12	0 N	144	-0-	144	B	-92	49 2 95 9	N	86	179
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-92		N	NO RPT	179

WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415								
SAVAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10122 - 10135		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-

WADSWORTH (SAVAGE)		94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415								
SAVAGE		WELL #: 2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-	12
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-	12
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-	12
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-	12
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-	12
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT	12
WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
EBERLE		WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050										
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	56
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	13	69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	138

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415												
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272												

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

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731												
CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920												

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 294633 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027												

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731												
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896												

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

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792												

08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2312	2	121	9	N	234
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3384	2	112	9	N	150
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3275	2	145	9	N	282
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2963	2	89	9	N	185
12	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	3185	2	119	9	N	115
01	3627	X	2979	-0-	-648	-0-	2913	2	66	9	N	175

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (10,200)			94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731									
CORNELIUS B			WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.			WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.			WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100)			94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731									
CORNELIUS, L.			WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.			WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.			WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
LEEUX OIL LLC		495350											
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	131	1	2498	2	N	-0-	114
09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	101	1	1912	2	N	-0-	114
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	2	N	-0-	114
11		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	83	1	1588	2	N	-0-	114
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	120	1	2277	2	N	-0-	114
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	81	1	1529	2	N	-0-	114

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
08		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-	71
09		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-	71
10		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-	71
11		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-	71
12		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-	71
01		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-	71

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784	
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	N	1	-0-
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	-0-
10		651 N	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-	-0-
11		1650 N	550	-0-	-1100	-0-	550	2			N	-0-	-0-
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	-0-
01		465 N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-	-0-

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		TYE		WELL #: 1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)		94790 250		DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
DUGAT A-588		WELL #: 1		RRCID -> 265768		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 9020 - 9027			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	493
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	493
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	493
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	493
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	493
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	493

WEBSTER		95731 001		DENBURY ONSHORE, LLC		215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2146		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6166		PERF. 5640 - 5678			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5630 - 5635		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182		PERF. 5792 - 5810		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5558 - 5853		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017		RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 277247		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			95731 375 215343		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS					
WELL #:			9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599 - 5609	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649 - 5665
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #:		18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5414 - 5430
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		142	RRCID ->	185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5605 - 5615
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		60	RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566 - 5646
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:		40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600 - 5616
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343									
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 125		RRCID -> 189194			COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

OWENS, J. D. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 189331			COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #: 48		RRCID -> 190276			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OWENS, J.D. ET AL			WELL #: 5		RRCID -> 190627			COMPL. DATE 05/05/2002			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #: 87		RRCID -> 192196			COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #: 120		RRCID -> 192313			COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM	BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	28141	04/01/2024		N	-0-	7	1	-0-	

KOEHN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9618 - 9668			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)			96169 250		NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: BRAZOS		
MOSAIC OIL LLC			589978											
SCHEHIN, CALVIN E.			WELL #: 1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444		PERF. 11920 - 11950			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24

WEST SIDE (FRIO E)			96553 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC			100467											
WEST SIDE			WELL #: 1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206			
08	29950	27530	-0-	-2420	-0-	27159	2	371	9	N	337	353	1	144
09	32334	28317	-0-	-4017	-0-	27941	2	376	9	N	342	356	1	130
10	30106	27608	-0-	-2498	-0-	27243	2	365	9	N	332	357	1	105
11	33256	28778	-0-	-4478	-0-	28374	2	404	9	N	367	348	1	124
12	26526	25818	-0-	-708	-0-	25431	2	387	9	N	352	352	1	124
01	25110	24004	-0-	-1106	-0-	23637	2	367	9	N	334	353	1	105

WHARTON, S. (FRIO 5650)			96722 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
RAHUNEK			WELL #: 201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5632 - 5659			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19

WHARTON, S. (YEGUA 10900)			96722 951		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WHARTON		
PETROREAL INC.			660891											
TURF GRASS			WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 10898 - 10920			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

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

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

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

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

08	155 X	27	-0-	-128	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					5
09	863 X	863	-0-	-0-	-0-	187	1	676	2	Y	-0-					5
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
11	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	390	1	16213	2	Y	-0-					5
12	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	1163	1	10157	2	Y	-0-					5
01	899 X	483	-0-	-416	-0-	29	1	454	2	Y	-0-					5

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

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

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14741 - 14939

08	2852 X	393	-0-	-2459	-0-	83	1	310	2	Y	-0-					32
09	14940 X	902	-0-	-14038	-0-	196	1	706	2	Y	-0-					32
10	14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					32
11	14370 X	250	-0-	-14120	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					32
12	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-					32
01	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	934	1	14708	2	Y	-0-					32

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BU RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	16027	PERF.16060 - 16140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (4440)				96728 605	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC				100147										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000														

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995														

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

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

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			135
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GCOWS OPERATING LLC 102135
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

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

WICKIZER (WX CONS)		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
BERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	162282	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	11715 PERF.10810 - 10821				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2023									
WICKIZER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700 PERF.10821 - 11394				
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2023									
WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
MCKINLEY		WELL #:	1	RRCID ->	224956	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	13200 PERF.11685 - 11728				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
MCKINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022 PERF.11726 - 11755				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
OGLETREE		WELL #:	4	RRCID ->	232648	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 5650 - 5680				
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
L & G ASSOCIATES, INC.		479597											
CARLSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	3970 PERF. 3708 - 3756				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIS, WEST //CONT.// 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 P&A RPT 793130
 SMITH, L C PRODUCTION
 SCOTT,SAM S. WELL #: RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016																

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC 102553
 HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

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

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					361
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					361
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					361
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					361
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	151	1			210
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

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

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

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

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828 - 11950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WILLIS MARSH (13200)				97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553							
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12848 - 12910
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
11	T. A.	-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

HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15118 - 15254
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COSTA ENERGY, LLC		180534		WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246 - 13296
08	4681 X	30	-0-	-4651	-0-	30	2	Y	-0-				170
09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4887	2	42 9	Y	38	180 1		28
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		28
11	549 X	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3 9	Y	3			31
12	5084 X	1046	-0-	-4038	-0-	1029	2	17 9	Y	15			46
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4954	2	155 9	Y	141	41 1		146

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996 - 13006		
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	357	2	22 9	Y	20			73
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	379	2	50 9	Y	45			118
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	539	2	35 9	Y	32			150
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	623	2	77 9	Y	70	177 1		43
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	628	2	33 9	Y	30			73
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	836	2	33 9	Y	30	7 1		96

HENNDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13212 - 13240		
08	434 X	146	-0-	-288	-0-	146	2		N	-0-			180
09	420 X	170	-0-	-250	-0-	157	2	13 9	N	12			192
10	279 X	236	-0-	-43	-0-	211	2	25 9	N	23			215
11	270 X	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-			215
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	328	2	19 9	N	17			232
01	248 X	129	-0-	-119	-0-	128	2	1 9	N	1	1 1		232

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOC		WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:	9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
01	14B	DENY	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ACE PRODUCTIONS		003539														
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GCOWS OPERATING LLC		102135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TATE, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC		102135														
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607														
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)			//CONT.//		97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC			//CONT.//		805607							
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8359 - 8384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WHITE ESTATE "A"			WELL #:		10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8260 - 8273

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

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)					97736 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC					102135							
TATE, R. R.			WELL #:		2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8288 - 8313

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)					97736 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC					102135							
BARROW, R. J.			WELL #:		18	RRCID ->	206884	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9451 - 9663

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)					97736 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC					102135							
BARROW, R. J.			WELL #:		17	RRCID ->	179197	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9610 - 9620

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

BARROW, R. J.			WELL #:		18	RRCID ->	206885	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9451 - 9663

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

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)		97736 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GCOWS OPERATING LLC		102135													
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)		97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
GCOWS OPERATING LLC		102135													
WAKEFIELD, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						59
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						59
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						59
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						59
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

WILSON CREEK (FRIO 10400)		97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 057730		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
GEMARMI INC.		298884													
WILSON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 295977		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9950 - 9974							
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-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-

WIND HILL (TAYLOR) WATT ENERGY, LLC BROOKS		97908 700 101077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	11048 - 11066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5178 2	53 9	N	48			108
09		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4767 2	51 9	N	46			154
10		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4848 2	53 9	N	48			202
11		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4528 2	45 9	N	41	182 1		61
12		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4529 2	66 9	N	60			121
01		4495 X	4475	-0-	-20	-0-	4413 2	62 9	N	56			177

WINEDALE (GEORGETOWN) MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC HEATHER UNIT		97965 200 521544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
		WELL #:	1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11320 - 14345		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	47			135
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-			135
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	295 2	6 9	N	5			140
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	3 5		137
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	1			138
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			138

WITHERS, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES, INC.		98290 001 549836		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5256 - 5265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES		98290 100 701560		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	C232	RRCID ->	233274	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	4356 - 4376		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES		98290 100 701560		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

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

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

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

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

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

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ELIJAH GREEN (WILCOX 10) 98360 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 T RRCID -> 283360 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
GARRETT, W. D. GU		WELL #:		3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF. 14342 - 15574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY)				98605 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		3	RRCID ->	158637	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9473	PERF. 8946 - 9022
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	16050	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WYLIE				99035 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
B & B OIL, INC.				039791							
WINTERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	215966	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4250 - 4252
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-

WYLIE (FRIO 3700)				99035 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900							
WITTER, ANNIE S.		WELL #:		1	RRCID ->	160178	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 3683 - 3706
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYLIE (FRIO 3885)				99035 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900							
THEUMAN, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 3898 - 3901
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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					
		WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913 - 3915		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC THOMAS		589978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT		99334 100 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		99334 100 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
		WELL #:	1	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		40801 X	40801	-0-	-0-	-0-	310 395	1 9	40096	2	N	359	436	1	170
09		40145 X	40145	-0-	-0-	-0-	300 491	1 9	39354	2	N	446	369	1	247
10		36354 X	36354	-0-	-0-	-0-	310 420	1 9	35624	2	N	382	363	1	266
11		42771 X	42771	-0-	-0-	-0-	310 464	1 9	41997	2	N	422	361	1	327
*12		44228 X	44228	-0-	-0-	-0-	310 454	1 9	43464	2	N	413	540	1	200
01		41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					N	NO RPT			200

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		40466 X	40466	-0-	-0-	-0-	310 1	39746 2	N	373	412 1			170
							410 9							
09		43599 X	43599	-0-	-0-	-0-	300 1	42860 2	N	399	356 1	4 8		209
							439 9							
10		46173 X	46173	-0-	-0-	-0-	310 1	45174 2	N	626	542 1	2 8		291
							689 9							
11		60042 X	60042	-0-	-0-	-0-	310 1	59204 2	N	480	552 1			219
							528 9							
12		62348 X	62348	-0-	-0-	-0-	310 1	61480 2	N	507	544 1			182
							558 9							
01		45043 X	NO RPT	-0-	-45043	-0-			N	NO RPT				182

ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000														
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000														
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																	

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																	

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005																	

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 FRENSELY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	135	2	N	278	185	1	1	8	259
							306	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	370	1			111
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	24	2	N	257	179	1	1	8	188
							283	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	380	1			129
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	345	2	N	252					381
							277	9									
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	330	2	N	198	178	1	2	8	399
							218	9									

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

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

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
BOGATTO		WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	108 1	194 2	N	-0-		66
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
12		117 N	117	-0-	-0-	71 1		46 2	N	-0-		66
*01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	14 1	9 2	N	-0-		66

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-