

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
 -----

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

GAS DISPOSITION CODES  
 -----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
 -----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
 -----

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579										
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
L. CORNELIUS		WELL #: 13		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900										
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599										
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8301 - 8362		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TYRRELL-COMBEST B		WELL #: 1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE		
BBX OPERATING, L.L.C. BONETTI, LOUISE				058908					
		WELL #:		2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLIPDP II, LLC				100467					
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598 - 10709	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF.11486 - 11503	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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	
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-
02	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(CODE)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
THE GEORGE FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BULL OPERATING, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
CARR RESOURCES, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
PIRTLAW				WELL #:	1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				WELL #:	1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9858 - 9982
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-	
02		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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	160370	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	1.0830 - 11932
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
TURNER, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	133250	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4347 - 4352
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	1.2690 - 12730
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	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-		-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-		-0-		
-----												
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489								
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	1.0489 - 10511
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA						
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508									
PRASIFKA, 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	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283	- 13395				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	- 10494				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 236	RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10812	- 10848				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482 - 8488			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: 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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JHP OPERATING, LLC				432463							
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JOY RESOURCES, INC.				447952							
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KD ENERGY, LLC				452996							
MATL		WELL #:		1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
SOUTH MAYS UNIT 6		WELL #:		23	RRCID ->	166845	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12610 - 12620
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544							
DIERKING UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	192717	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	15740	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	- 8027	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 16520	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NECHES TRANSPORT INC.				601854						
BP "B"				WELL #: 1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HICKORY CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10244 - 10252						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PETRO-SMITH OPERATING LLC MONTE CARLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
POCO LLC HBR RUBEL		WELL #:		1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STAFFORD, JOE W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9120 - 9126						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10612 - 10620						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	183973	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	19458	PERF.14396 - 14473			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
-----														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		WELL #:		8	RRCID ->	165882	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	12015	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		105	RRCID ->	280813	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 2960 - 3952			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
RUST OIL CORP.		WELL #:		4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER				
SMALL, R.P. CORP.				789221							
GARRETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	- 12044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HOSS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770	- 16190		
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-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			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
84 ENERGY LLC				856467							
GRANBURY				WELL #: 1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645	- 10809		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554							
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
TRI-C RESOURCES, LLC				868622							
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082	- 12088		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
UPLAND OPERATING, LLC				878942										
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5023 - 5033	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
VIA OIL COMPANY				884905										
SMITHERS				WELL #:	1	RRCID ->	163769	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	N/A	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999														
-----														
VIPER S.W.D., LLC				886209										
MALOTA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5734 - 5742	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263							
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1099 - 1104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF. 15650 - 15660
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	278942	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ZAZA ENERGY, LLC				950545							
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-

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

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

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
DELFIN OPERATING, LLC		212175								
PINEY WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284		
09	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	18	-0-	18	629	18 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	629		Y	NO RPT		-0-

PINEY WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382		
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	55	-0-	55	3954	45 2	10 9	Y	9	86
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3954			Y	NO RPT	86





ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER		
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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	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
02	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
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
02	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
09	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 2	N	-0-		35
10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	178 2	N	48 9	44	79
11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	20 9	18	97
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	20 9	18	115
*01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	10 9	9	124
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT	124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NITRO OIL & GAS, LLC				611014		RRCID -> 215598			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690		
MURPHY UNIT		WELL #:		1										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	151 3	-0-	102			
10	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	142 3	-0-	102			
11	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	142 3	-0-	102			
12	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	8 1	N	384 3	-0-	102			
01	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	18 1	N	847 3	-0-	102			
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT	102			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GERRY SAUM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9767 - 9780
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



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

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

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
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					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

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

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

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
02	10920 X	-0-	-0-	-10920	-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

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024 - WELL PLUGGED 10/25/24

ALLEN DOME		//CONT.//		01657 001	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BRAZORIA								
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650												
PERRY		WELL #:		2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	2124 - 2581				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
	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 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
		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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													

SPOHN FOUNDATION		WELL #:		2	RRCID ->	295303	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10797 - 10838				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
	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	-0-	-0-	-0-	B	211926			N	-0-			179	1		183
02	25788	NO RPT	-0-	-25788	B	186138			N	NO RPT						183
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	186138													

ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
POINT BARROW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	171801	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5498 - 5825				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

-----												
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	140619	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	12007	PERF. 6377 - 6384
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836								
ERNST, SUNNY				WELL #:	1	RRCID ->	189690	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14966 - 15106
-----												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	250496	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14908	PERF.14220 - 14672
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
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
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2820 - 2914
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	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
-----												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.//		01981 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TACQUARD		WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9840 X	194	-0-	-9646	-0-	194	2		N	-0-		143
10	11470 X	8846	-0-	-2624	-0-	1480	1	6902	2	422	380 1	185
						464	9					
11	11100 X	10901	-0-	-199	-0-	1918	1	8469	2	467	364 1	288
						514	9					
12	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	2128	1	8135	2	454	556 1	186
						499	9					
01	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	1549	1	8931	2	497	371 1	312
						547	9					
02	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1627	1	8620	2	418	550 1	180
						460	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TAIT, M., -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

TAIT, M., -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304			
09	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563			Y	-0-		61



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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019												

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

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

ALVIN, SOUTH (#51) 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

ALVIN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON  
RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
MERTA HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287774 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



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

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

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

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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		45

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

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

ALWAN, WEST (YEGUA 6900) 02163 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 246294 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912

09	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024										

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

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
09 4530 #	4426	-0-	-104	-0-	416	1	N	8	29
10 4371 #	3950	-0-	-421	-0-	418	1	N	16	45
11 4391 R	4391	-0-	-0-	-0-	433	1	N	3	48
12 4588 #	3787	-0-	-801	-0-	436	1	N	5	53
01 5400	5056	-0-	-344	-0-	334	1	N	8	61
*02 4144 #	371	-0-	-3773	-0-	33	1	N	-0-	61

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
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
02 196 N	50	-0-	-146	-0-	50	2	N	-0-	125

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
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
02 784 N	-0-	-0-	-784	-0-	-0-	2	Y	-0-	137

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	035317	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6653 - 6805		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	12	RRCID ->	049420	COMPL. DATE	12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6852 - 6960		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MIDDLETON, A.D.		WELL #:	19	RRCID ->	058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WILCOX, G.C.		WELL #:	8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
LORD, C. A.		WELL #:	3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WHITE, R.M.		WELL #:	11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6967 - 6976
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 - 7015
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6770 - 6794
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6698 - 6714
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6822
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6763 - 6770
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025												

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

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	- 6740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	- 6808	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID -> 152549	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6915	- 6928	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734	- 6752	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6686	- 6796	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	- 6857	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778	- 6794	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710					
CLARK, G. J. J.		WELL #:	8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882	- 6900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BROSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:	1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6853	- 6867
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
ENGELS, M. H.		WELL #:	13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752	- 6766
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 6826	- 7044
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	3	RRCID -> 166834	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6700	- 6712
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	26	RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6840	- 6860
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
ZAPPE, MARIE		WELL #:	3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838	- 6848
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-



ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2025												
-----												
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 1669 - 1672	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)			02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ENGLIS, MAX H.			WELL #:	1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6006 - 6034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)			02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ZAPPE, MARIE			WELL #:	29	RRCID ->	115737	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6192 - 6196
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #:	42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6232 - 6238
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)			02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #:	48	RRCID ->	133668	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7916 - 7923
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	7982 - 8000
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 - 7860
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)		02468 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:	44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075 PERF. 8018 - 8028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103 PERF. 6332 - 6440	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6890 - 6896	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300													
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	2	N	-0-	
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	94	1	2	2	N	-0-	
11	2100	N	109	-0-	-1991	-0-	107	1	2	2	N	-0-	
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	128	1	6	2	N	-0-	
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	59	1	2	2	N	-0-	
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	1	6	2	N	-0-	
-----													
ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ANAHUAC (MIOCENE 6-C) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ANAHUAC (MIOCENE 10) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ANAHUAC (MIOCENE 12) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025

-----

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

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508 - 6524				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 - 6811				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 - 6614				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025



OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	280	280	-0-	-0-	4967	280	1			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4967					N	NO RPT			-0-
02	0 N	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
ANGELINA (13,000)		02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142												
BELCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
HOWARD NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054						
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

-----															
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554															
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		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
02		3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT			68
-----															
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052															
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----															
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554															
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841															
09		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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			299
-----															
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----															
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554															
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534															
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----															
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554															
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000															
09		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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84

MUNSON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
M	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY														
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347														
CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
-----														
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY														
RHC ENERGY (USA) LLC 704798														
KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016														

-----														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
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
02	980 N	264	-0-	-716	-0-	99	2	165	9	N	150			233
-----														
LANGHAM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 281876			COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584			
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
02	784 N	587	-0-	-197	-0-	507	2	80	9	N	73			141
-----														
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASHBY (FRIO, LOWER)			04022 330		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651											
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 176426			COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021														

-----

ASHBY (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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021									

-----

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021									

-----

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

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
02	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	

ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC		862645									
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8	
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025											

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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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-	
02	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	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

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

09	12780 #	71	-0-	-12709	-0-	71	2			N	-0-				149
10	11594 #	64	-0-	-11530	-0-	64	2			N	-0-				149
11	11220 #	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-				149
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				149
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				149
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-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

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-
02	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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BALTHROP (9000 YEGUA)		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380
NILSON												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NILSON		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WELL #: 2		386310		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670		
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
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-



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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-

  

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

  

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

  

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

  

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

  

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

BAMMEL (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T103	RRCID ->	005054	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	6131 - 6162				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T115	RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6158 - 6190				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T119	RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6212 - 6230				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T201	RRCID ->	005060	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	6165 - 6194				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:	2	RRCID ->	044204	COMPL. DATE	05/07/1967	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	N/A				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:	4	RRCID ->	044205	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL (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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260																	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216																	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
ZAPP ESTATE, ET AL -D-										WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
ZAPP ESTATE ET AL -D-										WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
EHRHARDT UNIT										WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
POLLEY										WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
EHRHARDT, JOHN										WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4330 - 4570	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
-----																	
ZAPP ESTATE ET AL -D-										WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #:	10	RRCID -> 167024	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 6374	PERF. 6256	- 6264	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:	9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7007	- 7034	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 06/25/2024	TOTAL DEPTH 6432	PERF. 7396	- 7422	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:	14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	- 6204	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:	3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	- 6306	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)		05560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
GEC OPERATING, INC.		291931							
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 223374		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
02	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	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
PLUGGED AND ABANDONED_____		07/31/1997							



BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
CARROLL, W. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	075513	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	4637 - 4639
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

MOORE ESTATES		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		848681									
		WELL #:	1	RRCID ->	243799	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8229 - 8232
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	14B2 EXT	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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-	1378 1	1 2	Y	-0-		41
01	651 N	562	-0-	-89	-0-	561 1	1 2	Y	-0-		41
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	137674	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8130 - 8398
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	244		Y	-0-			112
02	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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

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

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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
-----																
BAY CITY, EAST (10,000 B)		06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
MCWILLIAMS GU		WELL #: 2D		RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL DEPTH 10248		PERF.10085 - 10090						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252		PERF. 3776 - 3956						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	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						
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226 - 9246			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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

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	BALANCE
-----									
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)		06513 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
STADE, EDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 188548		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
BEECH CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
BEECH GROVE (WOODBINE)		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
BBX OPERATING, L.L.C.		058908							
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9882 - 9892	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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	6894	-0-	-9636 B	-0-	6661 3	233 9	N	212	330 1	87
12		17081 X	5400	-0-	-11681 B	-0-	4991 3	409 9	N	372	185 1	274
01		17081 X	4046	-0-	-13035 B	-0-	3918 3	128 9	N	116	177 1	213
02		15428 X	1288	-0-	-14140 B	-0-	1288 3		N	-0-		213

IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406								
KELLY'S HEROES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	13921 - 13970
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	16170	-0-	-3918 B	-0-	15001 3	1169 9	N	1063	1063 1	225
02		15372 X	13519	-0-	-1853 B	-0-	12618 3	901 9	N	819	895 1	149

THUNDERBOLT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289885	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13628 - 13642
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		8641 X	8641	-0-	-0- B	-0-	8011 3	630 9	N	573	718 1	194
02		5936 X	4455	-0-	-1481 B	-0-	4222 3	233 9	N	212	174 1	232

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273								
SWAMP MONSTER		WELL #:		1	RRCID ->	284636	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	13547 - 13550
09		19530 X	15385	-0-	-4145 B	-0-	720 1	13675 2	N	900	911 1	585
							990 9					
10		19902 X	12922	-0-	-6980 B	-0-	673 1	11327 2	N	838	1091 1	332
							922 9					
11		19020 X	162	-0-	-18858 B	-0-	161 1	1 9	N	1	173 1	160
12		16926 X	-0-	-0-	-16926 B	-0-			N	7		167
01		16926 X	-0-	-0-	-16926 B	-0-			N	-0-		167
02		14364 X	-0-	-0-	-14364 B	-0-			N	3		170

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288879	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13201 - 13246
09		34051 X	34051	-0-	-0- B	-0-	747 1	31232 2	N	1884	1802 1	473
							2072 9					
10		33883 X	33379	-0-	-504 B	-0-	731 1	30577 2	N	1883	2149 1	207
							2071 9					
11		33153 X	33153	-0-	-0- B	-0-	954 1	30100 2	N	1908	1788 1	327
							2099 9					
12		36054 X	36054	-0-	-0- B	-0-	904 1	32786 2	N	2149	2172 1	304
							2364 9					
01		35185 X	33361	-0-	-1824 B	-0-	926 1	30198 2	N	2034	2173 1	165
							2237 9					
02		31780 X	28546	-0-	-3234 B	-0-	861 1	25806 2	N	1708	1439 1	434
							1879 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	7683 X	7683	-0-	-0- B	-0-	7630 3	53 9	N	48		142
05	7643 X	7643	-0-	-0- B	-0-	7630 3	13 9	N	12		154
06	7687 X	7687	-0-	-0- B	-0-	7658 3	29 9	N	26		180
07	7657 X	6821	-0-	-836 B	-0-	6799 3	22 9	N	20		200
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
*02	7672 X	7672	-0-	-0- B	-0-	7672 3		N	-0-		154

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13222 - 13390
*04	14880 X	10229	-0-	-4651 B	-0-	9461 3	768 9	N	698	682 1	266
05	14632 X	10189	-0-	-4443 B	-0-	9461 3	728 9	N	662	699 1	230
06	12570 X	10218	-0-	-2352 B	-0-	9491 3	727 9	N	661	530 1	361
07	11397 X	11397	-0-	-0- B	-0-	10670 3	727 9	N	661	701 1	321
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
02	10668 X	10581	-0-	-87 B	-0-	9804 3	777 9	N	706	706 1	159

ELTA WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13405 - 13462
*04	7818 X	7818	-0-	-0- B	-0-	7202 3	616 9	N	560	508 1	223
05	7285 X	6414	-0-	-871 B	-0-	5871 3	543 9	N	494	526 1	191
06	7050 X	1891	-0-	-5159 B	-0-	1717 3	174 9	N	158	186 1	163
07	7192 X	923	-0-	-6269 B	-0-	831 3	92 9	N	84	174 1	73
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
02	4536 X	4210	-0-	-326 B	-0-	4017 3	193 9	N	175	175 1	322

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.13150 - 13336
*04	42660 X	38493	-0-	-4167 B	-0-	36175 3	2318 9	N	2107	2329 1	260
05	44082 X	38845	-0-	-5237 B	-0-	36175 3	2670 9	N	2427	2471 1	217
06	42660 X	37956	-0-	-4704 B	-0-	35812 3	2144 9	N	1949	1787 1	379
07	43617 X	35912	-0-	-7705 B	-0-	33834 3	2078 9	N	1889	1937 1	331
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
02	35202 X	35202	-0-	-0- B	-0-	33232 3	1970 9	N	1791	1791 1	307

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
GRAN TORINO NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	13685	PERF.13542	- 13562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	181	181	1	-0-
GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13106	- 13443		
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
02	5264 X	2746	-0-	-2518	B	-0-	2357	3	389	9	N	354	354	1	264
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281441	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	14171	PERF.13888	- 13944		
*04	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-			107
05	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-			107
06	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-			107
07	1873 N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	3			N	-0-			107
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
02	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		
09	2879 X	2879	-0-	-0-	B	-0-	2859	3	20	9	N	18			240
10	4708 X	4708	-0-	-0-	B	-0-	4662	3	46	9	N	42			282
11	5100 X	3267	-0-	-1833	B	-0-	3197	3	70	9	N	64			346
12	5270 X	2416	-0-	-2854	B	-0-	2366	3	50	9	N	45			391
01	5270 X	1128	-0-	-4142	B	-0-	930	3	198	9	N	180	180	1	391
02	4424 X	930	-0-	-3494	B	-0-	930	3			N	-0-			391
MAGNUM FORCE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281564	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13228	- 13588		
*04	19440 X	16658	-0-	-2782	B	-0-	15605	3	1053	9	N	957	1077	1	207
05	20088 X	16735	-0-	-3353	B	-0-	15605	3	1130	9	N	1027	882	1	352
06	18630 X	11972	-0-	-6658	B	-0-	11255	3	717	9	N	652	705	1	299
07	17205 X	10604	-0-	-6601	B	-0-	10003	3	601	9	N	546	524	1	321
08	17205 X	15915	-0-	-1290	B	-0-	14902	3	1013	9	N	921	863	1	379
09	16650 X	14520	-0-	-2130	B	-0-	13798	3	722	9	N	656	718	1	317
10	16740 X	14626	-0-	-2114	B	-0-	13646	3	980	9	N	891	894	1	314
11	15390 X	15044	-0-	-346	B	-0-	14497	3	547	9	N	497	537	1	274
12	15903 X	10790	-0-	-5113	B	-0-	10155	3	635	9	N	577	368	1	483
01	15903 X	13410	-0-	-2493	B	-0-	12402	3	1008	9	N	916	1075	1	324
02	13552 X	13153	-0-	-399	B	-0-	12402	3	751	9	N	683	683	1	324
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281565	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13150	- 13260		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-



BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281598 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	87169 X	87169	-0-	-0-	B	-0-	84879 3	2290 9	N	2082	2142 1	127	
05	87210 X	87210	-0-	-0-	B	-0-	84879 3	2331 9	N	2119	2126 1	120	
06	85165 X	85165	-0-	-0-	B	-0-	82979 3	2186 9	N	1987	1708 1	399	
07	87151 X	87151	-0-	-0-	B	-0-	84925 3	2226 9	N	2024	2109 1	314	
08	84444 X	84444	-0-	-0-	B	-0-	82325 3	2119 9	N	1926	2113 1	127	
09	83077 X	83077	-0-	-0-	B	-0-	80981 3	2096 9	N	1905	1593 1	439	
10	83106 X	83106	-0-	-0-	B	-0-	80943 3	2163 9	N	1966	2083 1	322	
11	79058 X	79058	-0-	-0-	B	-0-	76983 3	2075 9	N	1886	1779 1	429	
12	81370 X	81370	-0-	-0-	B	-0-	79248 3	2122 9	N	1929	2134 1	224	
01	79752 X	79752	-0-	-0-	B	-0-	77772 3	1980 9	N	1800	1797 1	227	
02	79536 X	79536	-0-	-0-	B	-0-	77772 3	1764 9	N	1604	1604 1	227	

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13412 - 13754

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		31
10	54006 X	54006	-0-	-0-	B	-0-	50219 3	3787 9	N	3443	3049 1	425
11	64647 X	64647	-0-	-0-	B	-0-	50219 3	14428 9	N	13116	13362 1	179
12	243964 X	243964	-0-	-0-	B	-0-	229899 3	14065 9	N	12786	12831 1	134
01	229084 X	229084	-0-	-0-	B	-0-	215304 3	13780 9	N	12527	12515 1	146
*02	229084 X	229084	-0-	-0-	B	-0-	215304 3	13780 9	N	12527	10485 1	2188

INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770

09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		150

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098

*04	5653 X	5653	-0-	-0-	B	-0-	5344 3	309 9	N	281	175 1	225
05	6789 X	5193	-0-	-1596	B	-0-	4947 3	246 9	N	224	165 1	284
06	6570 X	5018	-0-	-1552	B	-0-	4776 3	242 9	N	220	178 1	326
07	6789 X	4756	-0-	-2033	B	-0-	4500 3	256 9	N	233	349 1	210
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
*02	7890 X	7890	-0-	-0-	B	-0-	7493 3	397 9	N	361	361 1	189

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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		164

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*04	9510	X	4941	-0-	-4569 B	-0-	4598	3	343	9	N	312	357	1	121	
05	12028	X	5655	-0-	-6373 B	-0-	4598	3	1057	9	N	961	886	1	196	
06	11640	X	10825	-0-	-815 B	-0-	10104	3	721	9	N	655	703	1	148	
07	12028	X	9270	-0-	-2758 B	-0-	8641	3	629	9	N	572	526	1	194	
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	
02	10332	X	7662	-0-	-2670 B	-0-	7070	3	592	9	N	538	538	1	318	

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

*04	22069	X	22069	-0-	-0- B	-0-	21128	3	941	9	N	855	733	1	247
05	19882	X	19882	-0-	-0- B	-0-	18933	3	949	9	N	863	890	1	220
06	17010	X	14097	-0-	-2913 B	-0-	13235	3	862	9	N	784	849	1	155
07	17577	X	10538	-0-	-7039 B	-0-	9899	3	639	9	N	581	521	1	215
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
02	15876	X	12934	-0-	-2942 B	-0-	12934	3			N	-0-			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

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

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

09	0 #	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

-----															
BENDER (Y-2)			//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED			49B		CNTY: MONTGOMERY				
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC			//CONT.//		388700										
HILLIARD Y-2 GAS UNIT			WELL #:		2 U	RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 5961			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
-----															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
TYRA, LEWIS			WELL #:		1	RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 3955 - 3965			
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
BERNARD, EAST (7700)			WELL #:		1	RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530			
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		1	RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530			
CLARK			WELL #:		1	RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530			
-----															
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	15	11	1	92
							17	9							
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	915	2	Y	7	10	1	89
							8	9							
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	Y	14	12	1	91
							15	9							
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	107	1	1394	2	Y	11	12	1	90
							12	9							
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	1197	2	Y	11	11	1	90
							12	9							
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1453	2	Y	15	14	1	91
							17	9							
-----															
CLARK			WELL #:		2	RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 8227 - 8277			
-----															
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1	85
							1	9							
10	279	N	26	-0-	-253	-0-	2	1	23	2	Y	1	1	1	85
							1	9							
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	84
-----															
HOME PETROLEUM CORP.			WELL #:		1	RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7586 - 7599			
WALLACE, A. M.			WELL #:		1	RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7586 - 7599			
-----															
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			60
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-	1	1	59
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			59
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			59
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			59
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			59

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7674 - 7995	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2		Y	-0-		10
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-	1 1	9
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-	1 1	8
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2		Y	-0-	1 1	7
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	286 2		Y	-0-		7
02	532 N	101	-0-	-431	-0-	101 2		Y	-0-		7
-----											
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7750 - 7760	
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
-----											
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7761 - 7786	
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-		12
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-	1 1	11
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		Y	-0-	1 1	10
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		Y	-0-	1 1	9
01	1271 N	945	-0-	-326	-0-	945 2		Y	-0-		9
02	1456 N	964	-0-	-492	-0-	964 2		Y	-0-		9
-----											
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161	
09	2940 X	2326	-0-	-614	-0-	2326 2		N	-0-		-0-
10	3038 X	2026	-0-	-1012	-0-	1970 2	56 9	N	51	51 1	-0-
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2635 2	54 9	N	49	49 1	-0-
12	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2451 2	53 9	N	48	48 1	-0-
01	2418 X	1132	-0-	-1286	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-		-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7867 - 7887	
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	574 2		N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	265 2	62 9	N	56	56 1	-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	981 2	61 9	N	55	55 1	-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	717 2	58 9	N	53	53 1	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
02	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2		N	-0-		-0-
-----											
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7775 - 7892	
09	1830 N	1396	-0-	-434	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
01	1953 N	1368	-0-	-585	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
02	1232 N	1209	-0-	-23	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7880 - 7895	
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1748 2	53 9	N	48	48 1	-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1451 2	52 9	N	47	47 1	-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1707 2	51 9	N	46	46 1	-0-
01	1705 N	907	-0-	-798	-0-	907 2		N	-0-		-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-

-----

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852  
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1134	2	25	9	N	23	23	1			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	N	23	23	1			-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	N	22	22	1			-0-
01	1085 N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	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

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
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1

-----

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
JANK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

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
02	14B DENY	-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

09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	6	1	363	2	N	-0-					81
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	2	N	-0-					81
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	10	1	604	2	N	-0-					81
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	13	1	956	2	N	-0-					81
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	9	1	548	2	N	-0-					81
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	6	1	303	2	N	-0-					81

-----

OMEGA ENERGY, LLC 622657  
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

-----

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
XOG OPERATING LLC 945921  
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

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

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

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		3										
		WELL #:	3	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7416 - 7432	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #:	1	RRCID ->	276175	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7040 - 7060	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060 - 7074	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERNARD, W. (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	
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
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		152

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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		
M	ALLOW 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
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BERNARD, W. (YEGUA 7750)		07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
WINTERMANN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7711 - 7717		
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BERNARD, W. (7000)		07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
SINCLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7001 - 7020		
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
-----												
XOG OPERATING LLC		945921										
WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956		
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WINTERMANN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7017 - 7022		
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



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

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
-----												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			211
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			211
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			211
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			211
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			211
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			211

BESSMAY (WILCOX CONS)										//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
VASTAR BONNER										WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540	
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				
02	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	
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	72			102				
02	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	
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				
02	14B2	EXT	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	
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				
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44				

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	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
-----												
BBX OPERATING, L.L.C.				058908					TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304			
HARRIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
-----												
LAUDERDALE		WELL #:		3	RRCID ->	221158	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045			
DALE UNIT				1								
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
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		37
-----												
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996			
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
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2		N	-0-		80
-----												
MASON		WELL #:		N 1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476			
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
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2		N	-0-		91

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		23
-----												
RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7094 -	7160
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
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		109
-----												
MAYJAC I, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7280 -	7308
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
*02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	1	6 9 N	5		82
-----												
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 -	6909
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF. 6970 -	6980
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02		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
09		2850 N	2538	-0-	-312	-0-	2538	2		N	-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		N	-0-	144
*02		1652 N	1616	-0-	-36	-0-	1604	2	12 9 N	11		155

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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
*02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2423 2	3 9	N	3		75

KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6836 - 6851	
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
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1931 2	12 9	N	11		151

KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6824 - 6842	
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
*02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 6865 - 6875	
KORKMAS		WELL #: A 1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 6510 - 6530	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON						
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		810824										
JOCK EWING		WELL #:		2	RRCID ->	112576	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7105 - 7115			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

KNESEK, E. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155953	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	11141	PERF. 6669 - 6680		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204

SILVIO B, LLC				781986		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 11510 - 11532			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 12166 - 12202		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 251			RRCID -> 250689	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3784	- 3794		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R			RRCID -> 288387	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 3484	PERF. 2200	- 2214		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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		
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	3		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		87
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

BIG HILL (FRIO A)		07884 054			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MARRS MCLEAN		WELL #: 1			RRCID -> 247933	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 7080	- 7083		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
FRIENDSHIP		WELL #:	2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 - 10050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
FRIENDSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10075 - 10128			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213											
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10402 - 0			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250											
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7633 - 7677			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213											
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213							
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7803 - 7823
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BIG HILL (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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)				07888 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047							
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	243665	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10184 - 10202
09	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
02	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)				07891 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WAYHAN OIL COMPANY				902580							
ADAMS & HAGGARTY FEE		WELL #:		6 H	RRCID ->	005324	COMPL. DATE	08/27/1953	TOTAL DEPTH	10036	PERF. 9635 - 9660
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	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

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

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

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

-----

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

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

-----

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

M	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			138
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

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

M	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

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

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

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

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

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

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

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

BLESSING (BRADEN 8400)		08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BLESSING -D-		WELL #:		41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8395 - 8402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-6)		08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)		WELL #:		83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	2298 - 2312
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-14)		08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HEFFELFINGER (F-14)		WELL #:		2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	8068 - 8071
09	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-
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A)		08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
BARBADOS		WELL #:		1	RRCID ->	281623	COMPL. DATE	11/29/2016	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3295 - 3298
09	0 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		08871 01		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		WELL #:		01	RRCID ->	284581	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3307 - 3918
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLISS, W. (YEGUA A)		//CONT.//		08888 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALKER				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
LITTLE EXUMA		WELL #:		2	RRCID ->	296127	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3368 - 3371		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
11	1740 X	129	-0-	-1611	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
12	1426 X	263	-0-	-1163	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAWBUCK		WELL #:		1	RRCID ->	296576	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3424 - 3426		
09	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
10	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-			-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
12	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-			-0-
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLOCK 23-L (LH-0)		09323 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC		251858											
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	271916	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11568 - 11580		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLOCK 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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLOCK 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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817											
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440 PERF. 8861 - 8876					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 9282 - 9292					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068 PERF. 9903 - 9912					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817											
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 6440 - 6456					
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-
02	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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
STATE TRACT 369-L, NE/4															
09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
073161															
WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
STATE TRACT 369-L NE/4															
09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
073161															
WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

STATE TRACT 369-L NE/4															
WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5720)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
STATE TRACT 369-L NE/4															
09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
073161															
WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
BLOCK 369-L (4600)				09572 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 206393	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	4581 - 4587	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BLOCK 369-L (5100)				09572 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:		1-C	RRCID -> 149103	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	4988 - 4995	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:		5	RRCID -> 262240	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	5790 - 5796	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BLOCK 369-L (5300)				09572 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:		1 U	RRCID -> 068670	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5396 - 5663	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:		5	RRCID -> 233351	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6118 - 6122	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BLOCK 367-L (7500)				09580 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 367		WELL #:		4	RRCID -> 142136	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8246 - 8257	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (YEGUA 6600)		09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771								
KURTH, J. H. JR.		WELL #:		4 C	RRCID ->	076976	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700)		09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771								
YEGUA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	032765	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	-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-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	103426	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 103426										

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209048	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 2	Y	-0-	-0-

KOONCE GAS UNIT		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		834097								
		WELL #:		2	RRCID ->	209742	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	174 1	1128 2	Y	-0-	3

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	69	1	334	2	Y	3			10
						3	9							
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
						6	9							
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	61	1	348	2	Y	4			19
						4	9							
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	2	Y	-0-			19
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	Y	1			20
						1	9							
-----														
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736														
09	3060 X	2922	-0-	-138	-0-	497	1	2419	2	Y	5			34
						6	9							
10	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	452	1	2698	2	Y	5			39
						6	9							
11	3060 X	2828	-0-	-232	-0-	435	1	2390	2	Y	3			42
						3	9							
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
						1	9							
02	2856 X	2685	-0-	-171	-0-	359	1	2324	2	Y	2			45
						2	9							
-----														
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491														
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-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	Y	-0-			-0-
-----														
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746														
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
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	118	1	762	2	Y	-0-			24
-----														
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
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
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	42	1	272	2	Y	1			17
						1	9							

BOBCAT RUN (YEGUA)															
F.I.G. ENERGY, LLC															
GONZALES, RITA															
10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
257281															
WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
															BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC															
LEMONVILLE															
259796															
WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898															
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																	
QUINN A-195																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890																	
09	9360	X	8144	-0-	-1216	-0-	300	1	279	9	7565	2	N	254	365	1	202
10	9672	X	8964	-0-	-708	-0-	300	1	305	9	8359	2	N	277	362	1	117
11	9120	X	8694	-0-	-426	-0-	300	1	322	9	8072	2	N	293	180	1	230
12	9021	X	8061	-0-	-960	-0-	310	1	276	9	7475	2	N	251	364	1	117
01	8959	X	7847	-0-	-1112	-0-	310	1	286	9	7251	2	N	260	182	1	195
02	8120	X	7051	-0-	-1069	-0-	280	1	307	9	6464	2	N	279	367	1	107

WEATHERLY OIL & GAS, LLC															
QUINN, B. E.															
902815															
WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
HANKAMER A-912																	
10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670																	
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	87	1	3	9	61	2	N	3			63
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	91	1	54	9	71	2	N	49			112
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	96	1	17	9	69	2	N	15			127
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	91	1	14	9	56	2	N	-0-			127
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	59	1	14	9	26	2	N	13			140
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	79	1	79	1	38	2	N	-0-			140

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

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

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

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

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC		589978									
SCHOENFIELD, TED		WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4742 - 4764
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	5934	-0-	2934	2934	11	1	5905	2	Y	16	256
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	5126 X	103	-0-	-5023	-0-	11	1	92	2	Y	-0-	173
02	644 X	639	-0-	-5	-0-	11	1	628	2	Y	-0-	256

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670			
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	3100 N	3454	-0-	354	354	12	1	3442	2	Y	-0-	10
02	384 N	30	-0-	-354	-0-	13	1	17	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			
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
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-

KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486			
09	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	Y	11	4
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	962	2	Y	8	6
11	1020 #	862	-0-	-158	-0-	48	1	806	2	Y	7	1
12	1209 #	391	-0-	-818	-0-	24	1	365	2	Y	2	3
01	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	79	1	1211	2	Y	9	8
02	1092 #	643	-0-	-449	-0-	39	1	597	2	Y	6	5

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT				-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SOUTH UNIT				10516 200 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		3	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		3	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		3	
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	14 2	Y	-0-		3	
*01	93 N	40	-0-	-53	-0-	3 1	37 2	Y	-0-		3	
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	5 1	7 2	Y	-0-		3	
-----												
WINTERMANN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				7	201025	11/22/2003	12755	12660	- 12670			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WINTERMANN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				8	201219	01/21/2012	14100	12509	- 12673			
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2	Y	7		213	
						8 9						
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	Y	-0-		213	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	Y	-0-	26 1	187	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	35 2	Y	191	10 1	368	
*01	465 N	103	-0-	-362	-0-	210 9					368	
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	11 1	92 2	Y	-0-		213	
						14 1	17 2	Y	-0-			
-----												
BONUS, S.E. (FRIO 3600) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, ANIELA				10518 280 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				7	204053	05/15/2004	4200	3562	- 3566			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-	
-----												
BONUS, S.E. (FRIO 3750) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC GAS UNIT				10518 310 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				2	193386	02/06/2003	3868	3714	- 3734			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
PITTS, ANIELA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				7	202777	02/17/2004	4200	3728	- 3735			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



BONUS, S.E. (7100)		//CONT.// 10518 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MAHALITC/HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KRUEGER		WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412							
09	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								
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	27	1	415	2	Y	3	3	1		3
						3	9								
MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384							
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408 - 7425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		353 N	353	-0-	-0-	16 1	334 2	Y	3	3 1	1
10		112 N	112	-0-	-0-	3 9	105 2	Y	1	1 1	1
11		103 N	103	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-	1 1	-0-
12		372 N	282	-0-	-90	1 9	263 2	Y	2		2
01		124 N	112	-0-	-12	6 1	104 2	Y	1	2 1	1
02		195 N	195	-0-	-0-	17 1	182 2	Y	1	1 1	1
						2 9					
						7 1					
						1 9					
						12 1					
						1 9					

  

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

  

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y	-0-		-0-

  

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

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

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	339 1	6929 2	N	140	62 1		165
10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	154 9	5659 2	N	93	39 1		219
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	102 9	5702 2	N	82	257 1		44
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	338 1	5920 2	N	81			125
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	90 9	5384 2	N	93	44 1		174
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	351 1	5082 2	N	93	40 1		227
						102 9						
MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341				
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	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-	3 1		26
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	1 9	175 2	N	2	1 1		27
						11 1						
						2 9						
MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621				
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	59 1	1205 2	N	53	17 1		193
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	58 9	1168 2	N	41	178 1		56
11	1410 N	1000	-0-	-410	-0-	65 1	897 2	N	45	14 1		87
12	1364 N	977	-0-	-387	-0-	45 9	863 2	N	53			140
01	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	53 1	913 2	N	28	7 1		161
02	924 N	759	-0-	-165	-0-	50 9	667 2	N	44	7 1		198
						56 1						
						58 9						
						60 1						
						31 9						
						44 1						
						48 9						
MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	221 2	Y	1	3 1		4
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	1 9	155 2	Y	2	1 1		5
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	2 9	168 2	Y	1	2 1		4
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	10 1	225 2	Y	2			6
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 9	164 2	Y	6	6 1		6
*02	168 N	118	-0-	-50	-0-	15 1	110 2	Y	1	1 1		6
						7 9						
						1 9						
-----												
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527			
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	11 1	142 2	Y	9	2 1		43
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 9	188 2	Y	20	1 1		62
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	5	55 1		12
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22 9	185 2	Y	8			20
*01	217 N	167	-0-	-50	-0-	8 1	147 2	Y	9	1 1		28
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	6 9	90 2	Y	2	1 1		29
						10 1						
						10 9						
						2 9						
-----												
ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363			
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	136 1	2788 2	Y	97	87 1		84
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	107 9	2607 2	Y	79	106 1		57
11	3000 N	3009	-0-	9	9	145 1	2725 2	Y	112	90 1		79
12	3011 X	3002	-0-	-9	-0-	87 9	2726 2	Y	90	63 1		106
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	161 1	2998 2	Y	97	126 1		77
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	123 9	2773 2	Y	88	84 1		81
						177 1						
						99 9						
						195 1						
						107 9						
						182 1						
						97 9						
-----												
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470			
09	3300 X	3207	-0-	-93	-0-	145 1	2973 2	Y	81	39 1		158
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	89 9	3186 2	Y	82	184 1		56
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	178 1	3032 2	Y	60	42 1		74
12	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	90 9	2916 2	Y	77			151
*01	3441 X	3215	-0-	-226	-0-	180 1	2945 2	Y	71	22 1		200
02	3108 X	2734	-0-	-374	-0-	66 9	2467 2	Y	95	200 1		95
						189 1						
						85 9						
						192 1						
						78 9						
						162 1						
						105 9						

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		3	RRCID ->	180812	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11540 - 12596		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	21	5 1	72
10	496 X	404	-0-	-92	-0-	23	9	324	2	Y	56	3 1	125
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	35	123 1	37
12	527 X	474	-0-	-53	-0-	62	9	419	2	Y	25		62
*01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	19	19 1	62
*02	476 X	331	-0-	-145	-0-	39	9	303	2	Y	7	3 1	66
						27	1						
						28	9						
						32	1						
						21	9						
						20	1						
						8	9						
-----													
DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180840	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	13555	PERF.10922 - 12478		
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	11	1	232	2	Y	2	4 1	39
10	372 N	241	-0-	-131	-0-	2	9	226	2	Y	2	1 1	40
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	13	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-	3	9	549	2	Y	4	3 1	42
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	3	4 1	41
						36	1						
						4	9						
						23	1						
						3	9						
-----													
ANDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	181702	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13343 - 13403		
09	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	121	1	2474	2	Y	68	66 1	61
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	75	9	2172	2	Y	67	79 1	49
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	121	1	2170	2	Y	73	68 1	54
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	129	1	2121	2	Y	73	40 1	87
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	80	9	2222	2	Y	73	100 1	60
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	137	1	1893	2	Y	64	64 1	60
						80	9						
						145	1						
						80	9						
						124	1						
						70	9						
-----													
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	182284	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11706 - 12165		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
-----																
DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588						
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	39	5	1			100
						43	9									
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	38	106	1			32
						42	9									
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	29	5	1			56
						32	9									
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	21	1	331	2	Y	33					89
						36	9									
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	38	3	1			124
						42	9									
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	20	1	304	2	Y	30	124	1			30
						33	9									
-----																
ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552						
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	23	1			126
						2	9									
02	1036 N	99	-0-	-937	-0-	6	1	92	2	Y	1	114	1			13
						1	9									
-----																
KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570						
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
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	8	1	122	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	187142	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11538 - 13381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
02	3220 X	2568	-0-	-652	-0-	152 1	2317 2	Y	90	85 1		99
						99 9						
-----												
KRUEGER		WELL #:		12	RRCID ->	187340	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	13475	PERF.11455 - 13372	
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						
02	924 X	598	-0-	-326	-0-	36 1	548 2	Y	13	79 1		24
						14 9						
-----												
KRUEGER		WELL #:		9	RRCID ->	187438	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	13515	PERF.10440 - 10998	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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						
02	1092 X	900	-0-	-192	-0-	53 1	805 2	Y	38	112 1		58
						42 9						
-----												
MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID ->	193087	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608 - 12068	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. OBENHAUS GAS UNIT		//CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171196	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 14100	PERF.10380	- 11640				
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	7	7 1		39
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 9	77 2	N	4	8 1		35
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	4	9 1		30
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 9	76 2	N	9	9 1		30
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	11	11 1		30
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 9	87 2	N	6	9 1		27
						4 1						
						12 9						
						5 1						
						7 9						
SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518	COMPL. DATE 11/14/1999	TOTAL DEPTH 12541	PERF.11528	- 11839				
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
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 2	N	-0-			26
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 13211	PERF.11470	- 12574				
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	231 1	3743 2	N	50	17 1		125
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	55 9	3732 2	N	40	15 1		150
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	235 1	3759 2	N	44	16 1		178
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	44 9	3699 2	N	45	16 1		207
01	3720 X	2924	-0-	-796	-0-	258 1	2722 2	N	29	14 1		222
*02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	48 9	3754 2	N	60	205 1		77
						234 1						
						50 9						
						170 1						
						32 9						
						227 1						
						66 9						
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10314	- 11766				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 13560	PERF.10338	- 10560				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856												
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
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-	36

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

SCHWEINLE		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650			
09	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						
02	1736 N	924	-0-	-812	-0-	50	1	829	2	N	41	17 1	192
						45	9						

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560			
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						
02	2240 N	2197	-0-	-43	-0-	122	1	2017	2	N	53	21 1	332
						58	9						



BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1254	2	N	41	14	1			70
						45	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	26					83
						29	9									
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	9	1	58	2	Y	-0-	50	1			33
						8	1	48	2	Y	12					45
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	13	9									
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	30	1			15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					15

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

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-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

09	14B2 EXT	84	-0-	84	84	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
*02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	631	2	Y	31					31
						34	9									
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	95	1	639	2	Y	22	52	1			1
						24	9									
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	Y	45					46
						50	9									
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	534 1	8645 2	N		75	19 1				167
10		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	83 9	8188 2	N		104	220 1				51
11		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	114 9	7514 2	N		90	33 1				108
12		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	515 1	7792 2	N		67	26 1				149
01		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	99 9	6623 2	N		131	50 1				230
*02		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	493 1	6771 2	N		77	214 1				93
							74 9									
							414 1									
							144 9									
							410 1									
							85 9									
-----																
LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664						
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	Y		-0-					11
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	14 1	97 2	Y		-0-	11 1				-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	12 1	67 2	Y		-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y		-0-					-0-
-----																
LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994						
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	Y		-0-					-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	15 1	102 2	Y		-0-					-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	12 1	67 2	Y		-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y		-0-					-0-
-----																
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292						
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	279 2	8 9	N		7					107
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	187 2	4 9	N		4					111
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	208 2	6 9	N		5					116
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	373 2	8 9	N		7					123
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	311 2	10 9	N		9					132
*02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N		-0-					132
-----																
SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					43

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	23		85
						25	9						
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	275	2	Y	3	74 1	14
						3	9						
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	30	1	170	2	Y	19		33
						21	9						
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	32 1	1
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		1
-----													
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924				
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-		22
						14	1	223	2	N	-0-		22
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	-0-		22
						25	9						
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	N	-0-		22
						10	1	154	2	N	-0-		22
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	2	N	-0-		22
						2	9						
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	N	-0-		22
						7	9						
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	2	N	-0-		22
-----													
SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422				
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	103	1	1663	2	N	18	7 1	75
						20	9						
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	120	1	1916	2	N	23	8 1	90
						25	9						
11	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	100	1	1461	2	N	22	8 1	104
						24	9						
12	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	99	1	1560	2	N	2	2 1	104
						2	9						
01	2046 N	1429	-0-	-617	-0-	84	1	1338	2	N	6	2 1	108
						7	9						
02	1484 N	1408	-0-	-76	-0-	80	1	1328	2	N	-0-		108
-----													
SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374				
09	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	386	1	6239	2	N	132	209 1	137
						145	9						
10	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	393	1	6252	2	N	167	63 1	241
						184	9						
11	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	405	1	5907	2	N	158	253 1	146
						174	9						
12	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	394	1	6224	2	N	205	246 1	105
						226	9						
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	268	1	4282	2	N	168	69 1	204
						185	9						
*02	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	311	1	5143	2	N	96	224 1	76
						106	9						
-----													
SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442				
09	6300 X	4934	-0-	-1366	-0-	284	1	4594	2	N	51	41 1	55
						56	9						
10	5983 X	5403	-0-	-580	-0-	319	1	5071	2	N	12	6 1	61
						13	9						
11	5790 X	4127	-0-	-1663	-0-	264	1	3850	2	N	12	7 1	66
						13	9						
12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	379	1	5996	2	N	3	2 1	67
						3	9						
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	338	1	5408	2	N	1	1 1	67
						1	9						
*02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	295	1	4867	2	N	61	23 1	105
						67	9						

BOWMORE (COOK MOUNTAIN)  
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC  
DYBALA G.U.

10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
197688  
WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13297 - 13310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2024												

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)  
H.E.R. OPERATING, LLC  
SEBASTIAN

11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
340442  
WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

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
02	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

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

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)  
ANATEXAS OFFSHORE, INC.  
STATE LEASE 103229

11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
020599  
WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)  
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.  
STATE TRACT 440-L

11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
130342  
WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

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

STATE TRACT 440L

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

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

-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)		//CONT.//		11667 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
GULF E&P LTD				338072												
BRAZOS BLOCK 478L		WELL #:		2	RRCID ->	219438	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	7990 - 8000				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)				11667 205	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 440-L		WELL #:		A 2	RRCID ->	137926	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	7568 - 7602				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)				11667 210	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
440-L UNIT		WELL #:		B 1	RRCID ->	126332	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	7351 - 7360				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)				11667 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 440-L		WELL #:		1G	RRCID ->	119920	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7486 - 7495				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)				11667 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
440-L UNIT		WELL #:		A 5	RRCID ->	156949	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8250 - 8257				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				
-----																

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			11667 400 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: 4022 L			RRCID -> 040895			COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
440-L UNIT			WELL #: K 1			RRCID -> 149955			COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
440-L UNIT			WELL #: I 1			RRCID -> 150318			COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #: 2			RRCID -> 179676			COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 3 C			RRCID -> 119910			COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)			11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED																			
440-L UNIT										WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
440-L UNIT										WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
440-L UNIT										WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
440L UNIT										WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7314 - 7362	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11681 142 NON-ASSOCIATED										ONE WELL									
STATE TRACT 446 L-NW										WELL #: 7 U		RRCID -> 078398		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7010 - 7040	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
STATE TRACT 446L-NW										WELL #: 8 U		RRCID -> 078404		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7926 - 7962	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				



-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)			11681 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446-L NW			WELL #:	5	RRCID ->	150215	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	7547 - 7555
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)			11681 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L N.W.			WELL #:	5	RRCID ->	138603	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	6668 - 7669
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)			11681 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
S. L. 57656			WELL #:	4 L	RRCID ->	124273	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6692 - 6709
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)			11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #:	4 U	RRCID ->	040874	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7196
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:	6 U	RRCID ->	041036	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	7669 - 7723
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 446L-NW			WELL #:	8L	RRCID ->	118469	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8721 - 8731
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342															
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293															
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276															
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRAZOS BLOCK 446 (-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															
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599															
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310															
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)		11694 537		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
BRAZOS BLOCK 479-L		WELL #:	2	RRCID ->	162016	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	8233 PERF. 7508 - 7542			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE LEASE M-100802		WELL #:	3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282 PERF. 1703 - 1707			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JR RESOURCES, INC.		427770										
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:	2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012 PERF. 1891 - 1897			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NUPOWER ENERGY, LLC		616818										
GARRETT-COLE		WELL #:	4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275 PERF. 1662 - 1676			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
STOWE		WELL #:	2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180 PERF. 1029 - 1033			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459									
STOWE		WELL #:		1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SILVERBROOK OPERATING, LLC		WELL #:		781922	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995	
LITMAN		WELL #:		5									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 - 537	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 - 1117	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
STANOTEX, LLC		WELL #:		813990	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891	
WEIDO		WELL #:		1									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
84 ENERGY LLC				856467											
KURATI				WELL #:	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
CHICHA				WELL #:	1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
KURATI				WELL #:	6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WEIDO				WELL #:	6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
KURATI				WELL #:	10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SWEENEY				WELL #:	3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
PATTISON				WELL #:	1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030		
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER										
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467													
MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467									
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
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							
02	52640	48284	-0-	-4356 B	375932	47992	3	292	9	N	265	358	1	97
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		375932										

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

MCCORMICK				WELL #:	24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479									
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
RASMUSSEN		WELL #:		1 R	RRCID -> 171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 -	7716		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1143	-0-	-597	-0-	420	1	710	2	N	12			211
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
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	580	1	1684	2	N	11			226
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	240	1	658	2	N	15			241
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	400	1	1148	2	N	11			252

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 -	7720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	214	1	3350	3	Y	28			206
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	235	1	2934	3	Y	3			209
11	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	248	1	3915	3	Y	13	181	1	41
12	3906 X	1579	-0-	-2327	-0-	107	1	1457	3	Y	14			55
01	3906 X	1897	-0-	-2009	-0-	167	1	1711	3	Y	17			72
02	3892 X	550	-0-	-3342	-0-	33	1	507	3	Y	9			81

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 -	7735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	300	-0-	-120	-0-	18	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	31	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	18	1	278	3	Y	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	27	1	280	3	Y	-0-			-0-
*02	280 N	6	-0-	-274	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 -	3837		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		WELL #:		1RE	RRCID -> 242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9492 -	9498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 KRIEGER, ROUTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 3452 - 3472

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

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1					47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					47

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					46
02	0 N	NO RPT	-0-	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3650	-0-	-132	-0-	3647	2	3	9	Y	3					54
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	-0-				Y	NO RPT					54

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					66

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.// 868622										
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1526 2	51 9	Y	46			139
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139
-----												
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966				
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			44
02	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				
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	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1726 2	7 9	Y	6			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
-----												
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398				
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	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1692 2	7 9	Y	6			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
-----												
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506				
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			57
02	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				
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	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334 2	2 9	Y	2			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, NORTH (YEGUA #4)												
H.E.R. OPERATING, LLC												
RICHARDSON, HARDY												
13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER												
340442												
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	227
-----												
RICHARDSON HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	327
-----												
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)												
SHOCO PRODUCTION LLC												
BP AMERICA A-17												
13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
778196												
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592												
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	594	2	20	9	Y	188
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	621	2	20	9	Y	188
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	188
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	168
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	152
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	152
-----												
BUNA, WEST (WILCOX)												
PERMIAN NATURAL RESOURCES												
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT												
13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
655818												
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	313
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	325
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	333
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	347
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	175					N	347
-----												
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS												
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995												
09	DLQ	G-10	51	-0-	51	347	51	1			Y	153
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	399	52	1			Y	73
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	399					Y	84
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	399					Y	44
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	399					Y	44
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	399					Y	44
-----												
SANTA FE ENERGY												
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046												
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	368	64	1			Y	188
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	213
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	220
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	228
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	228
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	228

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	59	-0-	59	383	52	1	7	9	Y	6	107
10	DLQ G-10	55	-0-	55	438	55	1			Y	-0-	82
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	438					Y	8	90
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	438					Y	45	45
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-	45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	438					Y	NO RPT	45
-----												
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	435
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	445
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-	445
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	452
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	459
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	459
-----												
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000				
09	DLQ G-10	66	-0-	66	359	66	1			Y	-0-	138
10	DLQ G-10	62	-0-	62	421	62	1			Y	-0-	106
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	421					Y	12	118
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	421					Y	8	126
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-	126
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT	126
-----												
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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				
09	DLQ G-10	57	-0-	57	394	57	1			Y	-0-	221
10	DLQ G-10	53	-0-	53	447	53	1			Y	-0-	221
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	447					Y	9	230
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	447					Y	8	238
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-	238
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT	238





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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	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						
02	9296 X	8203	-0-	-1093	-0-	167	1	7561	3	N	432	549 1	100
						475	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11260 - 11278
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JOE POTTER				WELL #:	1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10850	- 10875	
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
02	3360 X	2987	-0-	-373	-0-	342	1	2620	3	N	23				321

LAKESHORE OPERATING, LLC GLASSCOCK E				WELL #:	1	RRCID ->	266494	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10666	- 10672	
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
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5219	3	188	9	N	171	366	1		159

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

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	124531	COMPL. DATE	03/16/1987	TOTAL DEPTH	180	PERF.	178	- 180	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



CALDWELL (AUSTIN CHALK)		14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KIM				WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 286949		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7772 - 7890		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
B D PRODUCTION CO., INC.		040190		WELL #: 1		RRCID -> 291819		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8178 - 8286		
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-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	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	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
-----												
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
02	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			
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
02	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			
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
02	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			
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 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	2
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72

OIL AND GAS DIVISION

-----

CALEB (5TH COCKFIELD) 14755 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				87
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	22	3	3	8	Y	4				91
						4	9								

-----

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

-----

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
 BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT				-0-

CAMP TOWN (5200 FRIO)			15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON				
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208							
HARTBURG			WELL #: 1	RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5242	- 5248		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAMP TOWN (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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CANADIAN HUNTER			15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169							
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"			WELL #: 6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF. 10552	- 11235		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			WELL #: 5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF. 11078	- 11121		
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5236		Y	-0-		-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169															
STATE LEASE 108878 WELL #: 103ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11108 - 11118															
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	EOM BALANCE
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	5475	-0-	-2492	-0-	267	1	5096	2	N	102	181	1	165
							112	9							
02		6972 X	4936	-0-	-2036	-0-	280	1	4590	2	N	60			225
							66	9							

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

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

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES															
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC 284420															
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	12	RRCID ->	128227	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 2850 - 2856				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	180807	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6694 - 9703				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737				
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762				
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 4544 - 4552				
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) VAST OIL TX OPERATING LLC HUMPHREYS		15491 845 883803	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON								
		WELL #: 7	RRCID -> 146786	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 3677	- 3683						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARLOS (QUEEN CITY) KEMICK, JEROME G. MEITZEN, B. C.		15682 500 455180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRIMES								
		WELL #: 1	RRCID -> 071176	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2737	- 2740						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT		15717 200 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES								
		WELL #: 1	RRCID -> 143072	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 12101	PERF. 4638	- 4641						
*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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2000													

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT NO. 2		15717 300 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES								
		WELL #: 2	RRCID -> 175447	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 12794	PERF. 11850	- 11884						
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	252 1	498 2	N	28			95
							31 9						
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	552 1	283 2	N	35			130
							39 9						
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	240 1	68 2	N	8			138
							9 9						
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	432 1	46 2	N	12			150
							13 9						
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	190 1	23 2	N	10	137 1		23
							11 9						
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	228 1	11 2	N	18			41
							20 9						

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) GALLOWAY ENERGY CO. SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY		15717 500 293303	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER								
		WELL #: 6	RRCID -> 105141	COMPL. DATE 04/09/1983	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 4713	- 4719						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
						CODE	CODE			CODE	CODE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78		
-----														
HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17		
-----														
ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19		
-----														
ARCO CASTILLO		WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114 - 7129				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4	2	528	9	N	480	527	1	180
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180



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
-----													
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #: 1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10358 - 10480			
09	12810 #	12242	-0-	-568	-0-	11996	2	246	9	N	224	344 1	122
10	13020 #	4706	-0-	-8314	-0-	4589	2	117	9	N	106		228
11	12600 #	2156	-0-	-10444	-0-	2132	2	24	9	N	22		250
12	12989 #	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-		250
01	12834 #	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-		250
02	11424 #	-0-	-0-	-11424	-0-					N	-0-		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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC		862645											
STATE TRACT 118		WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STATE TRACT 118		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC		862645											
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
FORZA OPERATING, LLC		278837											
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8730 - 8735					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
CHANNELVIEW TOWNSITE															
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	4533	-0-	4533	4533	140	1	4393	2	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	244	-0-	244	4777	6	1	238	2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	3956	-0-	3956	8733	310	1	3549	2	Y	88	59	1		29
						97	9								
11	14B2 EXT	349	-0-	349	9082	9	1	340	2	Y	-0-	22	1		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9082					Y	-0-	7	1		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10414 - 10443															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	842	-0-	842	-0-	37	1	805	2	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	4188	-0-	4188	-0-	140	1	4048	2	Y	-0-				-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	4325	-0-	4325	29008	155	1	3941	2	Y	208	226	1		130
						229	9								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29008					Y	NO RPT				130

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"																
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																
09	44010 X	7288	-0-	-36722	-0-	72	1	7149	2	Y	61	176	1	1	8	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	4	8	248
						682	9									
01	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	310	1	34751	2	Y	547	503	1	2	8	290
						602	9									
02	33152 X	NO RPT	-0-	-33152	-0-					Y	NO RPT					290

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE																
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																
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	32204	-0-	-9770	-0-	310	1	31424	2	N	427	546	1			180
						470	9									
02	37912 X	NO RPT	-0-	-37912	-0-					N	NO RPT					180

-----												
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
DJ EXPLORATION, INC. 221664												
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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												
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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												
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		131 N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		429659		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT	85	
-----														
WITTER, A. S.		1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11542 - 11841				
09		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	999	1	4964	2	N	73	1 8	172
10		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1007	1	5071	2	N	73	182 1	62
11		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	942	1	4559	2	N	32		94
12		4681 X	3217	-0-	-1464	-0-	570	1	2602	2	N	41		135
01		4681 X	2854	-0-	-1827	-0-	620	1	2197	2	N	34		169
02		4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-	37	9			N	NO RPT	169	
-----														
WEBB		1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11230 - 12020				
09		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	602	1	2992	2	N	8	1 8	232
10		3596 X	3570	-0-	-26	-0-	591	1	2978	2	N	1	1 8	232
11		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	662	1	3202	2	N	11	181 1	62
12		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	698	1	3184	2	N	16		78
01		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	863	1	3060	2	N	12		90
02		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	13	9			N	NO RPT	90	
-----														
WITTER, A. S.		A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397				
09		4650 X	4190	-0-	-460	-0-	694	1	3445	2	N	46	1 8	214
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
12		4836 X	4521	-0-	-315	-0-	808	1	3685	2	N	25		78
01		4743 X	3565	-0-	-1178	-0-	780	1	2766	2	N	17		95
02		4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-	19	9			N	NO RPT	95	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	155	1	773	2	N	18	1	8	75
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	20	9	758	2	N	-0-			75
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	151	1	675	2	N	5			80
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	6	9	1370	2	N	10			90
01	899 N	789	-0-	-110	-0-	300	1	611	2	N	5			95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT			95
						6	9							
-----														
WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374					
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	79	1	394	2	N	3			76
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	9	421	2	N	-0-			76
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	84	1	362	2	N	-0-			76
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	451	2	N	-0-			76
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	99	1	362	2	N	-0-			76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102	1			N	NO RPT			76
-----														
CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1	40 7
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443					
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427					
09	5400 X	4467	-0-	-933	-0-	746	1	3709	2	N	11	1	8	152
10	5270 X	4853	-0-	-417	-0-	12	9	4048	2	N	1	1	8	152
11	5130 X	4555	-0-	-575	-0-	804	1	3766	2	N	9			161
12	5301 X	4936	-0-	-365	-0-	1	9	4043	2	N	6			167
01	4867 X	3408	-0-	-1459	-0-	779	1	2656	2	N	3			170
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-	10	9			N	NO RPT			170
						7	9							
						749	1							
						3	9							

-----														
CHESTERVILLE, 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	478	1	2375	2	N	16	1 8	167
							18	9						
10		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	465	1	2340	2	N	2	2 8	167
							2	9						
11		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	508	1	2457	2	N	4	1 8	170
							4	9						
12		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	510	1	2329	2	N	-0-		170
*01		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	677	1	2401	2	N	7	2 8	175
							8	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		175
-----														
MAZAC HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
02		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		
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	258	1	1281	2	N	16	1 8	95
							18	9						
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	242	1	1221	2	N	1	1 8	95
							1	9						
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	240	1	1159	2	N	5		100
							6	9						
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	266	1	1216	2	N	5		105
							6	9						
01		1457 N	1352	-0-	-105	-0-	296	1	1050	2	N	5		110
							6	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		110
-----														
KAECELE -A-			WELL #:		2	RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374		
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73
-----														
KAECELE -A-			WELL #:		1	RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860		
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	206	1	1025	2	N	20		145
							22	9						
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
							6	9						
01		1395 N	1056	-0-	-339	-0-	230	1	815	2	N	10		160
							11	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----										
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		45	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		45	
-----										
WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384		
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
						4 9			1 8	
11	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	365 1	1767 2	N	2	220
						2 9				
12	2883 X	1976	-0-	-907	-0-	353 1	1608 2	N	14	137
						15 9			97 1	
01	2697 X	2129	-0-	-568	-0-	467 1	1653 2	N	8	145
						9 9				
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT	145
-----										
CRANZ TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722		
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	285 1	1419 2	N	10	152
						11 9				
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	315 1	1587 2	N	37	189
						41 9				
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	298 1	1444 2	N	11	200
						12 9				
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	318 1	1453 2	N	8	30
						9 9			178 1	
01	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	366 1	1299 2	N	15	45
						17 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
-----										
KAECELE		WELL #: 2		RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644		
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	520 1	2584 2	N	28	146
						31 9			2 8	
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	592 1	2984 2	N	2	146
						2 9			2 8	
11	3570 X	3331	-0-	-239	-0-	569 1	2751 2	N	10	155
						11 9			1 8	
12	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	604 1	2755 2	N	7	161
						8 9			1 8	
01	3565 X	1521	-0-	-2044	-0-	334 1	1183 2	N	4	165
						4 9				
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-			N	NO RPT	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		
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-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47



-----

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 AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-	29	6	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

-----

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

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

-----

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

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

-----

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

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

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	1056	-0-	-1641	-0-	71	1	753	2	N	211	336	1	75
						232	9							
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT			75

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		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
*02		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4821 2	80 9	N	73	160

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)		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	
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	90 1	1433 2	N	70	177 1	105
						77 9					
10	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	81 1	1294 2	N	34		139
						37 9					
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	41 1	1284 2	N	31		170
						34 9					
12	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	43 1	1277 2	N	22		192
						24 9					
*01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	46 1	1292 2	N	38	179 1	51
						42 9					
*02	1260 N	257	-0-	-1003	-0-	11 1	238 2	N	7		58
						8 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I.P		247836								
FARMS, I.P		WELL #:	2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF. 4400 - 4460
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)		17915 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
FARMS, I. P.-KANDELLY		WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117 PERF.11462 - 11465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		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	
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
02	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		
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
02	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		
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
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
I. P. FARMS		WELL #:	2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275 PERF.11203 - 11224	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		155

-----												
CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD)			17915 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A			WELL #:	19	RRCID ->	071989	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WIETING, A. M.			WELL #:	24	RRCID ->	156558	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	10688 - 10774
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN)			17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
BANFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	148358	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	3990 - 4000
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
I. P. FARMS "M"			WELL #:	2	RRCID ->	145913	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	18077	PERF.	10962 - 11311
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
WIETING GAS UNIT			WELL #:	33	RRCID ->	283518	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	14253	PERF.	10492 - 10498
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
-----												
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)			17915 223		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
SCHENCK			WELL #:	10	RRCID ->	283765	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8802 - 9346
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

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

CHOCOLATE BAYOU ( 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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COZBY		WELL #: 1		RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757								
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
02	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						
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP) //CONT.//		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475										
WILSON, R. K. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. COZBY		247836										
WELL #: 4		RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 282963		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156				
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #: 31										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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



CHOCOLATE BAYOU ( WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLACK STONE IVORY		WELL #:	6	RRCID ->	249165	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10692 - 10692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	2		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	1		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	1		79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51		N	1		80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51		N	2		82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82

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

SCHENCK		17915 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
SCHENCK		WELL #:	7	RRCID ->	269946	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11314 - 11320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P.		247836								
FARMS, I. P.		WELL #:	1 F	RRCID ->	145816	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11618 - 11694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-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
02	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLACK STONE IVORY		WELL #:	5	RRCID ->	228848	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10819 - 10825
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157



CHOCOLATE BAYOU (11050)		//CONT.// 17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.// 247836								
BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

BLACKSTONE HLAVINKA		WELL #: 1 T		RRCID -> 282213		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841		
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	Y	-0-		-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1277 2	Y	176	176 1	-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1161 2	Y	168	168 1	-0-
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2270 2	Y	148	148 1	-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	146	146 1	-0-
02	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		
09	5070 X	4314	-0-	-756	-0-	3881 2	N	394	354 1	168
10	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7150 2	N	314	378 1	104
11	6180 X	3762	-0-	-2418	-0-	3639 2	N	112	165 1	51
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	3963 2	N	565	344 1	272
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1584 2	N	186	335 1	123
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-		N	NO RPT		123

BLACK STONE IVORY		WELL #: 7		RRCID -> 291480		COMPL. DATE 07/30/2021		TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532		
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 151457		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WIETING, A.M.		WELL #: 32		RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338		
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
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 1	N	-0-		333

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)				17917 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
TRI-WALLINDER				WELL #: 1	RRCID -> 140615	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH 11560	PERF.11245	- 11295				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
I. P. FARMS PA				WELL #: 1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11541	PERF.11205	- 11254				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
-----													
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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	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				
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
02	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				
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	-0-	-0-	-0-	9913			N	369	158	1	341
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9913			N	585	575	1	351
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9913			N	258	332	1	277
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913			N	NO RPT			277
-----													
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)				17917 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.				WELL #: A 1	RRCID -> 175126	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10671	- 10677				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) //CONT.// 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730														
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
-----														
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					94
-----														
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134														
-----														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
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														
-----														
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	408 R	408	-0-	-0-	-0-	21	2	N	352	352	1			20
12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	24	2	N	185	168	1	168	1	20
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	18	2	N	122	111	1	111	1	20
02	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														
-----														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 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														
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
 HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

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-
02	812 N	332	-0-	-480	-0-	36	1	296	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

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-
02	5628 X	5490	-0-	-138	-0-	598	1	4892	2	N	-0-					-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616

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-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-					-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

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-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-					-0-

-----																
CITY OF EL CAMPO (YEGUA)			18375 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			483440													
CITY OF EL CAMPO UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 127746	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 9288	- 9406								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
-----																
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								
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
02	5236	#	4645	-0-	-591	-0-	3472	2	1173	9	N	1066	893	1		431
-----																
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)			18705 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON										
VERDUN OIL & GAS LLC			884566													
BARNHART-MAYFAIR UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 136657	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 12544	PERF.11385	- 17014								
09	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
-----																
MOORE, JESSE "A"			WELL #: 10H	RRCID -> 149245	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 15535	PERF.11517	- 15535								
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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								
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
02	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								
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-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-				-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544														
YEGUA-WARE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 144138		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 145663		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148232		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618								
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
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					66

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		RRCID -> 145817		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881								
WALDORF-SCHEHIN		WELL #: 1														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 143940		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348								
WILKINS, MABEL		WELL #: 6H														
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
-----														
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764														
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229														
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-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900														
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			297
-----														
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518														
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988										TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5503 - 5533
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016										TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5494 - 5534
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012										TOTAL DEPTH	5749	PERF.	5484 - 5514
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987										TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508 - 5538
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020										TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5500 - 5550
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975										TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5597 - 5684
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4364 - 4424
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS								
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																		
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560																		
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
-----																		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562																		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560																		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512																		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564																		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523																		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
TEJAS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	171008	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500 - 5540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEJAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	171229	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544 - 5584	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID ->	279155	COMPL. DATE	10/24/2015	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494 - 5534	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KM		WELL #:		1	RRCID ->	279378	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 - 5571	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID ->	279789	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5505 - 5545	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KM		WELL #:		3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5505 - 5545	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)			18853 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338										
MARTYN, J. M.			WELL #:	3	RRCID ->	049107	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5509 - 5546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HUTCHESON, J. C.			WELL #:	2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5499 - 5512	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1			WELL #:	84	RRCID ->	102396	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5416 - 5464	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
CLEMENS, N. (FRIO P-1)			18881 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC			869976										
CLEMENS STATE FARM -B-			WELL #:	1	RRCID ->	132359	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10684 - 10729	
09		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
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	10	1	3	9	N	3	82
-----													
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	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
CLEVELAND, NORTH			18931 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY			
B.O. OIL COMPANY			040830										
MCDONALD, HAMILL			WELL #:	1	RRCID ->	226524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	5675 - 5756	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730								
NORTH CLEVELAND		WELL #:	1	RRCID ->	281588	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4043 - 4045
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEVELAND, S. (6550)		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	
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
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			Y	-0-		549

CLINTON (MIOCENE 3850)		18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
GEACCONNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3769 - 3778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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 #	280	-0-	-1580	-0-	40 1	240 2	N	-0-	125
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	22 1	244 2	N	-0-	125

MOSES, TOM		590136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
SANDERS, KATIE S. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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		
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	58
01	12524 X	9156	-0-	-3368	-0-	9132 2	24 9	N	22	80
02	11312 X	4863	-0-	-6449	-0-	4744 2	119 9	N	108	9

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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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		
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
02	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 1		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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467									
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
09	9540 X	7817	-0-	-1723	-0-	7674	2	143	9	N	130	192	1	193
10	9362 X	7700	-0-	-1662	-0-	7545	2	155	9	N	141	197	1	137
11	8400 X	7300	-0-	-1100	-0-	7133	2	167	9	N	152	194	1	95
12	8370 X	7573	-0-	-797	-0-	7402	2	171	9	N	155	193	1	57
01	8184 X	7949	-0-	-235	-0-	7761	2	188	9	N	171	193	1	35
02	7308 X	6393	-0-	-915	-0-	6253	2	140	9	N	127			162

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		
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
02	5460 X	5312	-0-	-148	-0-	4557	2	755	9	N	686	782	1	67

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108	
09	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

-----  
COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815  
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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						
02		7700 X	7672	-0-	-28	-0-	1176 1	6389 3	N	97	172 1		250
							107 9						

-----  
COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118  
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02		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

09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011													

-----  
BULL OPERATING, LLC 106449  
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

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

-----  
FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

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



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
-----											
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
-----											
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449								
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
-----												
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540	
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
-----												
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9822 - 9854	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
-----												
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9364 - 9372	
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	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
-----												
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9426 - 9437	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11218 - 11252	
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	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
-----												
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9858 - 9894	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
-----															
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032				
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	7				7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
-----															
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027				
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
-----															
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050				
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060				
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
-----															
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449								
VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
-----												
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052	
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	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
-----												
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----												
VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
*12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	300 1	52 9	N	47		53
*01		3100 N	3244	-0-	144	144	3045 1	199 9	N	181		234
02		1587 N	1443	-0-	-144	-0-	1280 1	163 9	N	148	382 1	-0-
-----												
GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880	
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
-----												
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048	
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-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		13

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID -> 281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
-----											
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118				CNTY: SAN JACINTO			
USA COLDSPRINGS		WELL #:		3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194 - 11318	
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
-----											
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489	
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
02	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	
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
02	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	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
-----											
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118							
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 5560 - 5570	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) //CONT.// 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
JET OIL PRODUCERS, INC. //CONT.// 432118												
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	67
-----												
FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	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												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					N	80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					N	80
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	80
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	80
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
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												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	205
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	215
-----												
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												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796  
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 14805 - 14823

09	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	1	8			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2025 - WELL PLUGGED 02/19/25																

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

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

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

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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		106449												
BOTTOMS		WELL #:		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-			103
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CYBER ENVIRO-TECH INC		195764												
REGNIER UNIT		WELL #:		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976												
W. F. GREEN III		WELL #:		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485												
JIMMY PHILLIPS		WELL #:		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					190
PLUGGED AND ABANDONED										04/02/2012				

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
STANGER		WELL #:		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631						
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							
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	535	1	3615	2	N	22			134
						24	9							



-----												
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.// 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554												
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
-----												
COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554												
MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925												
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
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												
-----												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	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												
-----												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	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												
-----												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MOSAIC OIL LLC 589978												
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125												
-----												
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
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT			61

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144					
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9518	- 9530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	605	RRCID -> 040541	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 9562	PERF. 6722	- 8382
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
-----								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1707	RRCID -> 140408	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 7712	- 7718
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
-----								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1014	RRCID -> 162283	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7060	- 8325
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1101	RRCID -> 162908	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8068	- 8089
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
-----								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1705	RRCID -> 164037	COMPL. DATE 08/06/1997	TOTAL DEPTH 10286	PERF. 8040	- 8070
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1004	RRCID -> 166959	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 7832	- 7840
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-					-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764								
09		300 N	226	-0-	-74	-0-	177 1	49 3	Y	Y	-0-					-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	258 1	127 3	Y	Y	-0-					-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	246 1	110 3	Y	Y	-0-					-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	254 1	105 3	Y	Y	-0-					-0-
01		372 N	310	-0-	-62	-0-	223 1	87 3	Y	Y	-0-					-0-
02		336 N	227	-0-	-109	-0-	203 1	24 3	Y	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050								
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	466 1	128 3	Y	Y	-0-					-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	645 1	318 3	Y	Y	-0-					-0-
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	616 1	273 3	Y	Y	-0-					-0-
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	635 1	261 3	Y	Y	-0-					-0-
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	558 1	218 3	Y	Y	-0-					-0-
02		616 N	566	-0-	-50	-0-	507 1	59 3	Y	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
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-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	162	1	19	3	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316			
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-
02	840 N	680	-0-	-160	-0-	609	1	71	3	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036			
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	137	1	38	3	Y	239
						263	9				337
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	92	1	45	3	Y	178
						259	9				1
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	127	1	57	3	Y	321
						353	9				351
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	127	1	52	3	Y	281
						309	9				180
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	116	1	45	3	Y	215
						237	9				168
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	178	1	21	3	Y	219
						241	9				344

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773				
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	5	1	2
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"		824758		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10189 - 10388				
WELL #: 16												
09	13290 X	48	-0-	-13242	-0-	6	1	41	3	Y	1	31
						1	9					
10	13733 X	1054	-0-	-12679	-0-	154	1	876	3	Y	22	4
						24	9				1	49
11	13290 X	2887	-0-	-10403	-0-	448	1	2393	3	Y	42	78
						46	9				1	13
12	10354 X	2216	-0-	-8138	-0-	300	1	1869	3	Y	43	8
						47	9				1	48
01	8153 X	7961	-0-	-192	-0-	759	1	6986	3	Y	196	148
						216	9				1	96
*02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	577	1	5835	3	Y	153	207
						168	9				1	42

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.			//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
HASTEDT, EMMA "B"			//CONT.// 824758		WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9432 - 9439		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	5100 X	3847	-0-	-1253	-0-	464	1	3297	3	Y	78	15	1	68	
10	5115 X	1674	-0-	-3441	-0-	86	9	242	1	Y	51	6	1	113	
11	4860 X	1281	-0-	-3579	-0-	56	9	195	1	Y	41	109	1	45	
12	5022 X	695	-0-	-4327	-0-	45	9	90	1	Y	40	2	1	83	
01	4216 X	3070	-0-	-1146	-0-	44	9	294	1	Y	69	53	1	99	
*02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	76	9	348	1	Y	125	170	1	54	
						138	9								
CULLEN, H. R. ET AL													CNTY: COLORADO		
			WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021				TOTAL DEPTH 10477			PERF.10379 - 10389	
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	718	1	6760	3	Y	116	130	1	30	
10	8122 X	7917	-0-	-205	-0-	128	9	924	1	Y	131	130	1	31	
11	7860 X	7454	-0-	-406	-0-	144	9	936	1	Y	126	141	1	16	
12	8122 X	7288	-0-	-834	-0-	139	9	810	1	Y	138	135	1	19	
01	7905 X	7049	-0-	-856	-0-	152	9	614	1	Y	129	103	1	45	
02	7140 X	6210	-0-	-930	-0-	142	9	503	1	Y	114	108	1	51	
						125	9								
CULLEN, H. R. ET AL													CNTY: COLORADO		
			WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12506			PERF. 9323 - 9464	
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	269	1	2205	3	Y	71	99	1	43	
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	78	9	348	1	Y	77	22	1	98	
11	3000 N	3032	-0-	32	32	85	9	405	1	Y	84	108	1	74	
12	3100 N	3167	-0-	67	99	92	9	378	1	Y	74	125	1	23	
01	3100 N	3320	-0-	220	319	81	9	318	1	Y	69	53	1	39	
*02	3282 X	2963	-0-	-319	-0-	76	9	265	1	Y	64	5	1	98	
						70	9								
CULLEN-HASTEDT													CNTY: COLORADO		
			WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 11/30/2023				TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9385 - 9570	
09	14640 X	10626	-0-	-4014	-0-	981	1	9351	3	N	267	393	1	143	
10	12400 X	9423	-0-	-2977	-0-	294	9	1080	1	N	239	211	1	171	
11	12600 X	8079	-0-	-4521	-0-	263	9	996	1	N	227	215	1	183	
12	13020 X	8026	-0-	-4994	-0-	250	9	877	1	N	257	207	1	233	
01	13020 X	5479	-0-	-7541	-0-	283	9	469	1	N	173	190	1	216	
02	9912 X	4583	-0-	-5329	-0-	190	9	368	1	N	145	189	1	172	
						160	9								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.																
CULLEN, H. R. ET AL																
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 824758																
WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
09	18600 X	17995	-0-	-605	-0-	1658	1	16009	3	Y	298	336	1	119		
10	19375 X	17686	-0-	-1689	-0-	328	9	2026	1	15304	3	Y	324	321	1	122
11	18750 X	16534	-0-	-2216	-0-	356	9	2041	1	14163	3	Y	300	336	1	86
12	19375 X	16679	-0-	-2696	-0-	330	9	1822	1	14538	3	Y	290	285	1	91
01	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	319	9	1787	1	18966	3	Y	404	322	1	173
*02	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	444	9	1450	1	16725	3	Y	416	400	1	189
						458	9									

MAREK													CNTY: COLORADO			
WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190																
09	16560 X	13056	-0-	-3504	-0-	30	1	12535	3	N	446	540	1	119		
10	17112 X	13379	-0-	-3733	-0-	491	9	31	1	12868	3	N	436	356	1	199
11	16560 X	12597	-0-	-3963	-0-	480	9	30	1	12107	3	N	418	363	1	254
12	15841 X	12254	-0-	-3587	-0-	460	9	31	1	11746	3	N	434	569	1	119
01	14663 X	11108	-0-	-3555	-0-	477	9	30	1	10656	3	N	384	182	1	321
02	12180 X	9146	-0-	-3034	-0-	422	9	25	1	8779	3	N	311	369	1	263
						342	9									

HASTEDT 'A'													CNTY: COLORADO			
WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120																
09	30184 X	30184	-0-	-0-	-0-	105	1	27972	3	N	1915	1805	1	394		
10	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	2107	9	186	1	27824	3	N	1891	1812	1	473
11	31560 X	28030	-0-	-3530	-0-	2080	9	180	1	25888	3	N	1784	1834	1	423
12	32612 X	27620	-0-	-4992	-0-	1962	9	186	1	25487	3	N	1770	1825	1	368
01	32612 X	26795	-0-	-5817	-0-	1947	9	180	1	24737	3	N	1707	1477	1	598
02	28168 X	23614	-0-	-4554	-0-	1878	9	168	1	21792	3	N	1504	1623	1	479
						1654	9									

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)													CNTY: COLORADO	
RIDGEING WELL SALVAGE														
KEARNEY, C. W.														
19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
711114														
WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE		20211 001			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308			RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U			RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770					
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KROHN, P. G.		WELL #: 2			RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966			TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916			RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513			RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892					
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518			RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975			TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF.	4777 - 4797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4880 - 4885
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4746 - 4798
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 - 4668
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 - 4654
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	Y	-0-
							1	4				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 - 4652		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866 - 4874		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815 - 4826		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832 - 4836		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-	
02	151 X	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701		
09	3240 X	1466	-0-	-1774	-0-	339	1	1127	2	Y	-0-	-0-	
10	3069 X	1464	-0-	-1605	-0-	342	1	1104	2	Y	-0-	-0-	
						18	4						
11	2310 X	993	-0-	-1317	-0-	993	2			Y	-0-	-0-	
12	2387 X	1031	-0-	-1356	-0-	1031	2			Y	-0-	-0-	
01	1829 X	314	-0-	-1515	-0-	314	2			Y	-0-	-0-	
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-	-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708			
09	3098 X	2754	-0-	-344	-0-	637	1	2117	2	Y	-0-			-0-
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	641	1	2073	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			-0-
12	3441 X	62	-0-	-3379	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
01	3441 X	57	-0-	-3384	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-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 #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684 - 4740
09		201 N	201	-0-	-0-	46	1	155	2	Y	-0-
10		279 N	267	-0-	-12	62	1	202	2	Y	-0-
						3	4				
11		330 N	181	-0-	-149	181	2			Y	-0-
12		217 N	158	-0-	-59	158	2			Y	-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 - 4958
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 - 4772
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 - 4808
09		1350 N	671	-0-	-679	155	1	516	2	Y	-0-
10		1612 N	878	-0-	-734	205	1	662	2	Y	-0-
						11	4				
11		1080 N	591	-0-	-489	591	2			Y	-0-
12		682 N	597	-0-	-85	597	2			Y	-0-
01		868 N	183	-0-	-685	183	2			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 - 4798
09		1200 X	-0-	-0-	-1200			Y	-0-		-0-
10		1209 X	-0-	-0-	-1209			Y	-0-		-0-
11		960 X	-0-	-0-	-960			Y	-0-		-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	4726	-	4774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		T. A.	3720	-0-	3720	3720	860	1	2860	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	3590	-0-	3590	7310	838	1	2707	2	Y	-0-		-0-
							45	4						
11		T. A.	2434	-0-	2434	9744	2434	2			Y	-0-		-0-
12		T. A.	2528	-0-	2528	12272	2528	2			Y	-0-		-0-
01		13042 X	770	-0-	-12272	-0-	770	2			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	3635	-	4015
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-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	4808	-	4858
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4796	-	4804
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4924	-	4936
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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	57	2			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	20	-0-	20	77	20	2			Y	-0-		-0-
*02		77 X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4722	-	4820
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 -	4662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 -	4690	
09	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-
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 -	5040	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 -	4727	
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-
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 -	4854	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 -	4974	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738 - 4743			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954 - 4976			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 - 4774			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	4870 - 4929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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-
02		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4904 - 4910	
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4842 - 4862	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4714 - 4770	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4838 - 4846	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4690 - 4738	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083		
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-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
02	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								
RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 - 3479	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 - 2759	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263										
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MADELEY, AA & DA		WELL #:		32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 1534 - 1568	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770				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 #:		108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1451 - 1457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1203 - 1490
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
02	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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
02	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
09	1801	N	166	-0-	-1635	-0-	38	1	128	2	Y	-0-
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	39	1	124	2	Y	-0-
							2	4				
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
MADELEY , AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT		-0-
-----												
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
02	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										
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798 - 2812		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263			RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 - 4883		
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1										
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOOPER, FANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	184390	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4776 - 4786		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 194086	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1704 - 1720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1443 - 1447	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	1186 - 1190	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID -> 215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF.	1724 - 1728	
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
-----												
DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF.	1380 - 1384	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9560 - 9586	
09	8100	X	7198	-0-	-902	-0-	300 1	6869 2	N	26		195
							29 9					
10	8246	X	6843	-0-	-1403	-0-	301 1	6511 2	N	28	171 1	52
							31 9					
11	7620	X	7038	-0-	-582	-0-	300 1	6738 2	N	-0-		52
12	7998	X	7891	-0-	-107	-0-	310 1	7581 2	N	-0-		52
01	7998	X	7770	-0-	-228	-0-	310 1	7460 2	N	-0-		52
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT		52

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596	- 9662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	2138	-0-	-1552	-0-	494 1	1644 2		Y	-0-			-0-
10	2697 X	914	-0-	-1783	-0-	213 1	690 2		Y	-0-			-0-
						11 4							
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-			-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	- 9472				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	- 10632				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800				
09	2430 X	938	-0-	-1492	-0-	217 1	721 2		Y	-0-			-0-
10	1488 X	540	-0-	-948	-0-	126 1	407 2		Y	-0-			-0-
						7 4							
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			-0-
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13194	PERF.10503	- 10872				
09	300 N	52	-0-	-248	-0-	12 1	40 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	6 1	18 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516						CNTY: MONTGOMERY					
KEYSTONE MILLS		WELL #:		3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709			
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	1391	-0-	-2856	-0-	403	1	988	2	N	-0-				129
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY					
F.I.G. ENERGY, LLC		WELL #:		257281											
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562	- 9770			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY					
F.I.G. ENERGY, LLC		WELL #:		257281											
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606	- 10612			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PAGGI GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PAGGI GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011			TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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			
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							
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	395 1	2038 2	N	352	369 1			138
						387 9							
KOLANDER			WELL #: 2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTER CO.			WELL #: 2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019			TOTAL DEPTH 15248 PERF.14792 - 14806			
09	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID -> 195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14380	- 14395		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14062	- 14082		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
-----														
MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13976	- 13986		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	14090	- 14100		
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	709	1	791	3	N	266	355	1	129
						293	9							
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	770	1	709	3	N	329	364	1	94
						362	9							
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	697	1	763	3	N	311	182	1	223
						342	9							
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	763	1	972	3	N	284	345	1	162
						312	9							
01	1829 N	1294	-0-	-535	-0-	702	1	305	3	N	261	363	1	60
						287	9							
02	1680 N	952	-0-	-728	-0-	645	1	74	3	N	212	185	1	87
						233	9							
-----														
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14182	- 14190		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	14010	- 14488		
09	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79



CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12		14B2 EXT	-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538
09		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		62
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		62
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 - 12680
09		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		80
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST RRCID -> 233770		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFE(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2113 X	2113	-0-	-0-	300 1	1617 2	Y	178	178 1		205
					196 9						
10	1860 X	1550	-0-	-310	233 1	1198 2	Y	108	179 1		134
					119 9						
11	1800 X	841	-0-	-959	236 1	508 2	Y	88	165 1		57
					97 9						
12	2133 X	2133	-0-	-0-	254 1	1648 2	Y	210	151 1	2 8	114
					231 9						
01	2237 X	2237	-0-	-0-	254 1	1785 2	Y	180	178 1	2 8	114
					198 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			114

TURNER-BOGAN		WELL #:		2 RRCID -> 262085		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
DEAN		WELL #:		1 RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838								
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
		PLUGGED AND ABANDONED		01/28/2019						

HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
		PLUGGED AND ABANDONED		11/05/2019						



COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13047 - 13190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6810 X	6593	-0-	-217	-0-	309	1	6177	2	Y	97	165	1	84
10	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	107	9	6731	2	Y	126	59	1	151
11	6810 X	6088	-0-	-722	-0-	549	1	5498	2	Y	90	152	1	89
12	6820 X	5914	-0-	-906	-0-	139	9	5393	2	Y	97	136	1	50
01	7409 X	5358	-0-	-2051	-0-	491	1	4981	2	Y	82	43	1	89
02	6692 X	4515	-0-	-2177	-0-	99	9	4226	2	Y	48	45	1	92
						414	1							
						107	9							
						287	1							
						90	9							
						236	1							
						53	9							
-----														
GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304		PERF.12550 - 13027				
09	5470 X	5410	-0-	-60	-0-	255	1	5097	2	Y	53	38	1	183
10	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	58	9	6758	2	Y	58	55	1	186
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	551	1	5431	2	Y	48	55	1	179
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	64	9	5746	2	Y	47	47	1	179
01	6882 X	6478	-0-	-404	-0-	485	1	6070	2	Y	54	50	1	183
02	6216 X	2792	-0-	-3424	-0-	53	9	2617	2	Y	26	38	1	171
						441	1							
						52	9							
						349	1							
						59	9							
						146	1							
						29	9							
-----														
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12923 - 13399				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12823 - 13240				
09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-	1	1	2
10	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	794	1	9737	2	Y	239	76	1	165
11	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	263	9	6640	2	Y	125	187	1	103
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	593	1	1190	2	Y	58	27	1	134
01	10788 X	757	-0-	-10031	-0-	138	9	699	2	Y	16	99	1	51
02	9744 X	2548	-0-	-7196	-0-	91	1	2354	2	Y	57	38	1	70
						64	9							
						40	1							
						18	9							
						131	1							
						63	9							
-----														
GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

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

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

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

GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

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

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280

09	8910 X	8908	-0-	-2	-0-	420	1	8390	2	Y	89	92	1	75
						98	9							
10	6882 X	3079	-0-	-3803	-0-	227	1	2788	2	Y	58	67	1	66
						64	9							
11	7800 X	857	-0-	-6943	-0-	69	1	768	2	Y	18	39	1	45
						20	9							
12	9207 X	885	-0-	-8322	-0-	61	1	793	2	Y	28	24	1	49
						31	9							
01	8897 X	863	-0-	-8034	-0-	45	1	778	2	Y	36	26	1	59
						40	9							
02	8036 X	821	-0-	-7215	-0-	42	1	757	2	Y	20	46	1	33
						22	9							

COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

09	DLQ G-10	6855	-0-	6855	23319	323	1	6454	2	Y	71	72	1	62
						78	9							
10	32033 X	8714	-0-	-23319	-0-	651	1	7984	2	Y	72	83	1	51
						79	9							
11	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	836	1	9357	2	Y	118	88	1	81
						130	9							
12	10416 X	10118	-0-	-298	-0-	712	1	9275	2	Y	119	106	1	94
						131	9							
01	8711 X	8043	-0-	-668	-0-	429	1	7462	2	Y	138	101	1	131
						152	9							
02	9632 X	5978	-0-	-3654	-0-	308	1	5527	2	Y	130	139	1	122
						143	9							



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	EOM BALANCE
09	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	357	1	7135	2	Y	100	109	1	67
						110	9							
10	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	508	1	6230	2	Y	100	60	1	107
						110	9							
11	8190 X	6856	-0-	-1334	-0-	554	1	6203	2	Y	90	122	1	75
						99	9							
12	8463 X	5356	-0-	-3107	-0-	377	1	4903	2	Y	69	111	1	33
						76	9							
01	8463 X	3330	-0-	-5133	-0-	178	1	3094	2	Y	53	31	1	55
						58	9							
02	7084 X	6997	-0-	-87	-0-	365	1	6553	2	Y	72	53	1	74
						79	9							
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166					
09	DLQ G-10	720	-0-	720	4084	34	1	678	2	Y	7	8	1	82
						8	9							
10	6310 X	2226	-0-	-4084	-0-	166	1	2040	2	Y	18	13	1	87
						20	9							
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	174	1	1948	2	Y	16	18	1	85
						18	9							
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	131	1	1703	2	Y	14	15	1	84
						15	9							
01	2232 X	1340	-0-	-892	-0-	72	1	1255	2	Y	12	12	1	84
						13	9							
02	2016 X	1515	-0-	-501	-0-	78	1	1406	2	Y	28	13	1	99
						31	9							
KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039					
09	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	116	1	2317	2	N	39	20	1	250
						43	9							
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	192	1	2350	2	N	34	197	1	87
						37	9							
11	2490 N	1929	-0-	-561	-0-	155	1	1739	2	N	32	18	1	101
						35	9							
12	2573 N	61	-0-	-2512	-0-	2	1	30	2	N	26	6	1	121
						29	9							
01	2573 N	1835	-0-	-738	-0-	97	1	1693	2	N	41	9	1	153
						45	9							
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	30	6	1	177
COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340					
09	DLQ G-10	153	-0-	153	371	7	1	145	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
10	445 N	74	-0-	-371	-0-	5	1	66	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	6	1	65	2	Y	10	2	1	12
						11	9							
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	6	1	85	2	Y	5	8	1	9
						6	9							
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	3	5	1	7
						3	9							
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	4	6	1	5
						4	9							





COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	60	-0-	-150	-0-	3	1	56	2	N	1	1	1			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	9	81	2	N	1	1	1			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	33	2	N	1					1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1

GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

09	1260 X	1062	-0-	-198	-0-	50	1	1001	2	N	10	9	1			4
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	11	9	623	2	N	5	7	1			2
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	51	1	1042	2	N	9	8	1			3
12	1085 N	577	-0-	-508	-0-	6	9	530	2	N	5	6	1			2
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	93	1	975	2	N	12	7	1			7
02	1064 N	753	-0-	-311	-0-	10	9	706	2	N	7	8	1			6

GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

09	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	330	1	6591	2	N	69	50	1			280
10	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	76	9	6202	2	N	53	58	1			275
11	6540 X	6167	-0-	-373	-0-	506	1	5612	2	N	49	54	1			270
12	7161 X	5946	-0-	-1215	-0-	58	9	5475	2	N	45	46	1			269
01	7161 X	4625	-0-	-2536	-0-	501	1	4333	2	N	39	40	1			268
02	6468 X	5126	-0-	-1342	-0-	54	9	4805	2	N	48	46	1			270

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

09	9210 X	8782	-0-	-428	-0-	414	1	8270	2	Y	89	84	1			39
10	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	98	9	9884	2	Y	93	89	1			43
11	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	806	1	8565	2	Y	80	91	1			32
12	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	102	9	9067	2	Y	90	74	1			48
01	10788 X	9464	-0-	-1324	-0-	765	1	8867	2	Y	79	92	1			35
02	9744 X	8775	-0-	-969	-0-	88	9	8225	2	Y	84	86	1			33

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
09	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	282	1	5637	2	N	118	47	1	157
						130	9							
10	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	611	1	7493	2	N	67	60	1	164
						74	9							
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	739	1	8270	2	N	131	74	1	221
						144	9							
12	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	698	1	9085	2	N	157	253	1	125
						173	9							
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	384	1	6676	2	N	110	63	1	172
						121	9							
02	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	325	1	5823	2	N	98	61	1	209
						108	9							

WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12343 - 13064					
09	2250 X	1966	-0-	-284	-0-	90	1	1809	2	Y	61	46	1	58
						67	9							
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1829	2	Y	40	55	1	43
						44	9							
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	170	1	1908	2	Y	30	41	1	32
						33	9							
12	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	205	1	2664	2	Y	203	154	1	81
						223	9							
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	139	1	2419	2	Y	17	91	1	7
						19	9							
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	146	1	2611	2	Y	26	24	1	9
						5	5	29	9					

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE		//CONT.// //CONT.//	20385 400 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #:	2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13038	- 13958			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5070 X	3615	-0-	-1455	-0-	165 142	1 9	3308	2	Y	129	93	1	129
10	5239 X	3498	-0-	-1741	-0-	254 136	1 9	3108	2	Y	124	114	1	139
11	3630 X	2180	-0-	-1450	-0-	170 105	1 9	1905	2	Y	95	113	1	121
12	3751 X	2091	-0-	-1660	-0-	141 117	1 9	1833	2	Y	106	100	1	127
01	3751 X	107	-0-	-3644	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	127	1	-0-
02	3388 X	2672	-0-	-716	-0-	139 5	1 5	2500 28	2 9	Y	25	16	1	9
-----														
WINGATE		WELL #:	3	RRCID ->	169322	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	13567	PERF.12672	- 13452			
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	431	2	Y	7	5	1	3
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	436	2	Y	4	5	1	2
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	386	2	Y	3	4	1	1
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	31 33	1 9	400	2	Y	30	20	1	11
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	21 3	1 9	363	2	Y	3	13	1	1
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22 1	1 5	392	2	Y	4	4	1	1
-----														
WINGATE		WELL #:	4	RRCID ->	187465	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	13158	PERF.13021	- 13762			
09	5010 X	2704	-0-	-2306	-0-	123 128	1 9	2453	2	Y	116	135	1	101
10	4619 X	3018	-0-	-1601	-0-	222 77	1 9	2719	2	Y	70	88	1	83
11	4470 X	1757	-0-	-2713	-0-	140 51	1 9	1566	2	Y	46	65	1	64
12	3162 X	3029	-0-	-133	-0-	211 69	1 9	2749	2	Y	63	50	1	77
01	3162 X	1646	-0-	-1516	-0-	79 186	1 9	1381	2	Y	169	160	1	86
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	95	86	1	95
-----														
SANDERS, L. J.		WELL #:	2	RRCID ->	189817	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	13407	PERF.12830	- 13243			
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	81 19	1 9	1616	2	N	17	14	1	52
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	176 20	1 9	2160	2	N	18	17	1	53
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	185 21	1 9	2076	2	N	19	20	1	52
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	186 22	1 9	2417	2	N	20	19	1	53
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	141 23	1 9	2443	2	N	21	20	1	54
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	106 21	1 9	1895	2	N	19	21	1	52

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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						
02	11424 X	11167	-0-	-257	-0-	581 1	10428 2	Y	144	199 1		108
						158 9						
-----												
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12341 - 13098
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.	12535 - 13222
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						
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	223 1	3996 2	N	164	131 1		81
						7 5	180 9					
-----												
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	5195 - 5215
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK			
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2803 - 2805
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORONADO (COOK MTN) 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

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			
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-
02	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-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			
09	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1 166 9	2386 3	Y	151	183 1			97
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1 331 9	3642 3	Y	301	186 1			212
11	3300 X	1585	-0-	-1715	-0-	-0-	208 1 94 9	1283 3	Y	85	173 1			124
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1 310 9	3380 3	Y	282	186 1			220
01	4092 X	3303	-0-	-789	-0-	-0-	2953 3	350 9	Y	318	326 1			212
02	3696 X	2251	-0-	-1445	-0-	-0-	82 1 176 9	1993 3	Y	160	182 1			190

E. SCHWARZ		WELL #:		2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.	15072 - 15090		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

E. SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14509 - 14611		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171

COSTA ENERGY, LLC KENT-SPRADLEY UNIT		180534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.	14606 - 14624			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			Y	-0-			35
-----												
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14256 - 14320		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
11	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
02	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		
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
*02	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	16405 2	898 9	Y	816	714 1		173
-----												
ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314		
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
02	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		
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
02	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		
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
02	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		
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
*02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	795 2	70 9	Y	64	186 1		131

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/28/2024								
TEXAS GULF 57686				WELL #:	10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
09	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



COVE (MF ZONE)										//CONT.//		21188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//										073161											
TEXAS GULF #57686										WELL #:		1-L		RRCID -> 179560		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7424 - 7518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
-----																					
COVE (50 SERIES MA)										21188 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161											
TEXAS GULF 57686										WELL #:		15-U		RRCID -> 180367		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 2674 - 2680	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
-----																					
CROSS CREEK (WILCOX)										21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										696675											
BAHR INTEREST ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9732 - 10310	
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									
02	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	
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-									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-									
-----																					
BAHR INTEREST ET AL										WELL #:		3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854		PERF.10582 - 10658	
09	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									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11									
-----																					
BAHR INTEREST ET AL UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11077 - 11370	
09	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	42	163	1						
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2530	2	103	9	Y	94	136								
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-			Y	NO RPT		136									

CROSS CREEK (WILCOX)										//CONT.// 21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										//CONT.// 696675							
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
CLEVELAND AGENTS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003	
09	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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
CROSS CREEK (WILCOX C)										21840 477		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										696675							
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 152367		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 161313		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012	
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11255						Y	NO RPT					28

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 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

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

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

-----  
 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

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

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

-----  
 GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					79

-----  
 DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

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
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10131	2	142	9	N	129	179	1			192

-----  
 GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

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
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6555	2	103	9	N	94	181	1			80

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10185	- 10200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11810	- 11830		
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
02	3752 X	3672	-0-	-80	-0-	3620	2	52	9	N	47	177	1	215

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

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)		22474 385		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
STONE 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11236	- 11288		
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	235
						531	9							
01	44981 X	37224	-0-	-7757	-0-	270	1	36569	2	N	350	368	1	215
						385	9							
02	40628 X	NO RPT	-0-	-40628	-0-					N	NO RPT			215

D.H.J. (YEGUA 4550)		22597 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WALLER					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
HARRIS & SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	087099	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 4559	- 4563	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (FRIO #4 5500)		22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
DABOVAL A		WELL #:	9	RRCID ->	258259	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 5556 - 5561
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

DABOVAL (FRIO 14-7000)		22688 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
LILLIE		WELL #:	3	RRCID ->	297898	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6979 - 6981
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	22740	13836	-0-	-8904	457	12835	2	1001	9	158
10	23498	10276	-0-	-13222	-0-	9194	2	1082	9	187
11	22740	8135	-0-	-14605	-0-	7049	2	1086	9	66
12	23498	7622	-0-	-15876	-0-	6499	2	1123	9	197
01	18476 #	7976	-0-	-10500	-0-	7050	2	926	9	125
02	12908 #	NO RPT	-0-	-12908	-0-				NO RPT	125

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
REITZ G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	187706	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6386 - 6390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19

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

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

DALLARDSVILLE (WILCOX)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
BLACK STONE MINERALS												
22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK												
273611												
WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124

DAMASCUS (CARTER)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2												
22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
879035												
WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	318	1	3345	2	Y	124
10		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	337	1	3364	2	Y	15
							86	9				
11		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	354	1	3799	2	Y	15
12		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	328	1	3993	2	Y	15
01		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	342	1	4097	2	Y	110
							105	9				
02		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	407	1	3296	2	Y	110

DAMASCUS (SEAMANS)												
SM OPERATING COMPANY LLC												
SEAMANS, ELMER												
22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
788993												
WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	152	1	526	2	N	50
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	134	1	445	2	N	50
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	177	1	623	2	N	50
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	170	1	642	2	N	50
							32	9				
*01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	156	1	504	2	N	39
							11	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	39

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5												
WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
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	9336	-0-	9336	48805	2164	1	7062	2	Y	10
							110	9				
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48805					Y	10

DAMASCUS (WOODBINE)												
SM OPERATING COMPANY LLC												
DORRANCE UNIT												
22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
788993												
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
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		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	294	1	944	2	N	5
							22	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	5

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
SM OPERATING COMPANY LLC		788993												
BIRCH, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9296 - 9304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	91 1	65 2	N	-0-		-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	14 1	46 2	N	-0-		-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27 1	93 2	N	-0-		-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26 1	452 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	35 1	112 2	N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
SM OPERATING COMPANY LLC		788993												
ANICO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 9170 - 9192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	305 1	507 2	Y	-0-		-0-			11
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	201 1	672 2	Y	-0-		-0-			11
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	160 1	555 2	Y	-0-		-0-			11
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	154 1	1861 2	Y	23	23 1				11
*01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	536 1	1723 2	Y	20	23 1				8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9		Y	NO RPT					8

CARTER BROS		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
SM OPERATING COMPANY LLC		788993												
ANICO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 9049 - 9061				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	274 1	1720 2	Y	-0-		-0-			15
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	365 1	1217 2	Y	-0-		-0-			15
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	247 1	855 2	Y	-0-		-0-			15
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	237 1	1883 2	Y	32	32 1				15
*01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	369 1	1260 2	Y	17	30 1				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 9		Y	NO RPT					2

CARTER BROS. GAS UNIT 6		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
SM OPERATING COMPANY LLC		788993												
ANICO UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8975				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
SM OPERATING COMPANY LLC		788993												
ANICO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9103 - 9110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	145 1	400 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	248 N	1	-0-	-247	-0-	1 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	168 1	73 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	236 1	205 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	196 1	352 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	39 1	322 2	Y	-0-		-0-			-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225  
 SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	282	-0-	-214	-0-	22	1	260	2	N	-0-	-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

HG OPERATING LLC 101422  
 BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023



DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HG OPERATING LLC		//CONT.// 101422													
BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250							
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	366	-0-	-6	-0-	366	1			N	-0-			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128							
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ROCINANTE		722675		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491							
URBAN UNIT		WELL #: 1													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72

OIL AND GAS DIVISION

DARTEZ (HACKBERRY)		//CONT.// 23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4476 - 4486						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539														
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2426 - 2442						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3460 - 3661						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539														
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3430 - 3450						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12922 - 12944						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF. 12970 - 13010						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.//		23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992								
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 1		N	-0-		102
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-		30 1	18 2	N	-0-		102

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-	-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
BLAKE, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13030 - 13055
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86

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
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 1		N	-0-	258
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		30 1	28 2	N	-0-	258

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245										
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469									
KEMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11536 - 11571
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
02	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		1288 N	780	-0-	-508	-0-	697	2	83	9	Y	75			166
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL	DEPTH	12573	PERF.	13366 - 16953	
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
02		1624 N	1036	-0-	-588	-0-	934	2	102	9	Y	93			235
HOP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.	18540 - 18896	
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
02		504 N	498	-0-	-6	-0-	480	2	18	9	N	16			44
DOC				WELL #:	1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.	13640 - 16496	
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
02		6328 X	5162	-0-	-1166	-0-	4920	2	242	9	N	220	175	1	231
BEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL	DEPTH	13143	PERF.	13945 - 20111	
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
02		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	10055	2	508	9	N	462	373	1	213
MATT DILLON STATE GUI				WELL #:	1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.	13550 - 18146	
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
02		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2493	2	105	9	N	95			228
CHESTER				WELL #:	1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.	13165 - 13177	
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
02		4760 X	3794	-0-	-966	-0-	3732	2	62	9	N	56			118

OIL AND GAS DIVISION

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SMALL, R.P. CORP.		//CONT.//		789221									
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367 - 18480		
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
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
02	2856 X	1647	-0-	-1209	-0-	1523	2	124	9	N	113		268

  

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770 - 16190		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-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		
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
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

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

  

HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	290152	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----														
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		24423 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
DEUSSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 258272		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964		- 10004		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3840 X	3293	-0-	-547	-0-	48	1	3238	2	Y	6		160
							7	9						
10		3968 X	2706	-0-	-1262	-0-	112	1	2590	2	Y	4		164
							4	9						
11		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	133	1	4516	2	Y	179	179 1	164
							197	9						
12		3286 X	2261	-0-	-1025	-0-	71	1	2190	2	Y	-0-		164
01		3410 X	1724	-0-	-1686	-0-	102	1	1622	2	Y	-0-		164
02		3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT		164
-----														
DEUSSON ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590		- 10236		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
DEUSSON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464		- 10228		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
RAYWOOD INVESTMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF. 13052		- 13130		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LADD		WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350		PERF. 12805		- 12814		
09		2010 X	1887	-0-	-123	-0-	300	1	1416	2	N	155	173 1	2 8 222
							171	9						
10		2046 X	1926	-0-	-120	-0-	310	1	1406	2	N	191	184 1	2 8 227
							210	9						
11		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	310	1	1590	2	N	168	176 1	2 8 217
							185	9						
12		2170 X	1323	-0-	-847	-0-	310	1	827	2	N	169	175 1	2 8 209
							186	9						
01		2170 X	1584	-0-	-586	-0-	267	1	1149	2	N	153	176 1	2 8 184
							168	9						
02		1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT		184

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674

09	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	300 1 975 9	29344 2	N	886	886 1	376
10	28062	X	28062	-0-	-0-	-0-	307 1 1032 9	26723 2	N	938	1067 1	247
11	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	310 1 912 9	23959 2	N	829	709 1	367
12	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	310 1 865 9	24358 2	N	786	907 1	4 8 242
01	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	310 1 956 9	22444 2	N	869	717 1	3 8 391
02	21196	X	NO RPT	-0-	-21196	-0-			N	NO RPT		391

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

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

DEVILLIER (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

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

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

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

DEVILLIER (VICKSBURG)		//CONT.// 24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		//CONT.// 247838								
HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-



DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC STEWART, MACO A		//CONT.// 24674 800 //CONT.// 169313	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON									
		WELL #: 36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7415	-		7431							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEWART, MACO A		WELL #: 2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8090	-		8124							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U	RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336	-		7346							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC STEWART, MACO A		//CONT.// 24674 800 //CONT.// 169313	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
		WELL #: 32S	RRCID -> 203349	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9056	-		9061			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17	RRCID -> 204719	COMPL. DATE 08/15/2024	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8322	-		8469			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MACO-STEWART		WELL #: A 37 S	RRCID -> 210108	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8362	-		8648			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, MACO A		WELL #: 41	RRCID -> 242404	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8804	-		8814			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22	RRCID -> 247646	COMPL. DATE 09/23/2006	TOTAL DEPTH 9379	PERF. 8209	-		8344			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBIN (11740)		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		
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
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	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		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
02	4900 #	-0-	-0-	-4900	-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	O	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
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	5108	-0-	-224	B	-0-	5108 3		N	-0-		142
02	5968 X	5968	-0-	-0-	B	-0-	5968 3		N	-0-		142
-----												
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316				
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	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	797 3	6 9	N	5		105
02	1950 N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1926 3	24 9	N	22		127
-----												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
-----												
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460				
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	2274 N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2149 3	125 9	N	114		214
02	1689 N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1576 3	113 9	N	103	173 1	144
-----												
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266				
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	-0-	-0-	-0-	B	-23323			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-23323			N	-0-		-0-
-----												
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101				
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	-0-	-0-	-0-	B	-61551			N	-0-		45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-61551			N	-0-		45

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	17600 X	17600	-0-	-0- B	-0-	596	1	16135	3	N	790	710	1	182
						869	9							
10	17911 X	17911	-0-	-0- B	-0-	616	1	16385	3	N	827	705	1	304
						910	9							
11	19073 X	19073	-0-	-0- B	-0-	626	1	17513	3	N	849	897	1	256
						934	9							
12	16492 X	16492	-0-	-0- B	-0-	557	1	15146	3	N	717	716	1	257
						789	9							
01	19414 X	19414	-0-	-0- B	-0-	579	1	17894	3	N	855	898	1	214
						941	9							
02	16765 X	16765	-0-	-0- B	-0-	497	1	15470	3	N	725	718	1	221
						798	9							
-----														
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907						
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				47
-----														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N	-0-				-0-
-----														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
-----														
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090						
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	542	-0-	542 B	-1970	20	1	522	3	N	-0-			-0-
02	476 N	585	-0-	109 B	-1861	20	1	565	3	N	-0-			-0-
-----														
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-				-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		2	RRCID ->	155122	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14184	PERF.	13955 - 14002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #:		11	RRCID ->	157327	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	13966 - 14064
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	156	-0-	156 B	-792	6	1	150	3	N	-0-	-0-
02	84 N	133	-0-	49 B	-743	5	1	128	3	N	-0-	-0-

CHAMPION INT'L. C		WELL #:		1	RRCID ->	157577	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	14064 - 14100	
09	5730 X	3516	-0-	-2214 B	-0-	623	1	2868	3	N	23	168 1	211
10	5577 X	5577	-0-	-0- B	-0-	854	1	4644	3	N	72		283
11	4650 X	4602	-0-	-48 B	-0-	858	1	3653	3	N	83		366
12	5156 X	5156	-0-	-0- B	-0-	859	1	4250	3	N	43	358 1	51
01	4872 X	4872	-0-	-0- B	-0-	831	1	4017	3	N	22		73
02	5040 X	4098	-0-	-942 B	-0-	692	1	3337	3	N	63		136

CHAMPION INT'L. C		WELL #:		2	RRCID ->	159465	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	14826	PERF.	14592 - 14702	
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-	40 1	34
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	24	1	116	3	N	-0-		34

CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #:		1	RRCID ->	160321	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	14070 - 14086	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		7	RRCID ->	161469	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	14751	PERF.	14554 - 14660	
09	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	25 1	650 3	N	7	308
						8 9				
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	34 1	961 3	N	13	321
						14 9				
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 161870		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111		
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 162661		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132		
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	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	719 3	253 9	N	230 170 1	191
02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	651 3	206 9	N	187 175 1	203
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021		
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	348	-0-	348 B	-2729	13 1	335 3	N	-0-	-0-
02	364 N	221	-0-	-143 B	-2729	8 1	213 3	N	-0-	-0-
CHAMPION INT'L. D		WELL #: 1		RRCID -> 163214		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513		
09	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	393 1	1428 3	N	39	190
						43 9				
10	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	355 1	1469 3	N	45	235
						50 9				
11	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	440 1	1649 3	N	28 177 1	86
						31 9				
12	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	460 1	1816 3	N	-0-	86
01	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	371 1	1453 3	N	114	200
						125 9				
02	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	242 1	932 3	N	33	233
						36 9				

-----														
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:		5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.13928 - 13986		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	172	1	4617	3	N	118		283
							130	9						
10		3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	130	1	3487	3	N	84	182 1	185
							92	9						
11		4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	160	1	4178	3	N	113		298
							124	9						
12		5084 X	4847	-0-	-237 B	-0-	173	1	4531	3	N	130	177 1	251
							143	9						
01		5084 X	3779	-0-	-1305 B	-0-	136	1	3514	3	N	117		368
							129	9						
02		4592 X	2108	-0-	-2484 B	-0-	71	1	1975	3	N	56	180 1	244
							62	9						
-----														
CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:		12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14599 - 14649		
-----														
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		14 N	-14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	3	N	-0-		181
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		181
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:		19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.13778 - 13808		
-----														
09		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		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	212	3	22	9	N	20		368
02		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	84	3	30	9	N	27		395
-----														
JACKSON, H.			WELL #:		2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.13852 - 13990		
-----														
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		5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	350	1	4550	3	N	122		213
							134	9						
02		4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	288	1	3880	3	N	71		284
							78	9						
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "K"			WELL #:		21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.13950 - 13962		
-----														
09		2460 N	1542	-0-	-918 B	-0-	1422	3	120	9	N	109	177 1	120
10		2294 N	1288	-0-	-1006 B	-0-	1100	3	188	9	N	171	181 1	110
11		2160 N	1225	-0-	-935 B	-0-	1089	3	136	9	N	124	177 1	57
12		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1598	3	237	9	N	215	94 1	178
01		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1334	3	197	9	N	179	274 1	83
02		1148 N	1052	-0-	-96 B	-0-	887	3	165	9	N	150		233



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014				
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
09	1590 N	1474	-0-	-116 B	-0-	1379 3	95 9	N	86	178 1		53
10	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1509 3	113 9	N	103			156
11	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1430 3	90 9	N	82			238
12	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1700 3	99 9	N	90	261 1		67
01	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1498 3	70 9	N	64			131
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1388 3	121 9	N	110			241
-----												
CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044				
09	2670 N	1855	-0-	-815 B	-0-	1680 3	175 9	N	159	181 1		160
10	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2359 3	242 9	N	220	178 1		202
11	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2031 3	210 9	N	191	173 1		220
12	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2381 3	248 9	N	225	360 1		85
01	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2468 3	232 9	N	211	81 1		215
02	2100 N	1956	-0-	-144 B	-0-	1792 3	164 9	N	149	175 1		189
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
-----												
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
-----												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046				
09	8340 X	8113	-0-	-227 B	-0-	284 1	7651 3	N	162	352 1		204
						178 9						
10	8618 X	7802	-0-	-816 B	-0-	273 1	7323 3	N	187	182 1		209
						206 9						
11	8111 X	8111	-0-	-0- B	-0-	291 1	7603 3	N	197	180 1		226
						217 9						
12	8370 X	6599	-0-	-1771 B	-0-	237 1	6201 3	N	146	180 1		192
						161 9						
01	8370 X	7552	-0-	-818 B	-0-	273 1	7068 3	N	192			384
						211 9						
02	7560 X	6242	-0-	-1318 B	-0-	212 1	5906 3	N	113	176 1		321
						124 9						
-----												
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8										WELL #: 14	RRCID -> 176592	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 14180	PERF.13892 - 13944		
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	B	-0-				N	-0-					262
10	1860 X	211	-0-	-1649	B	-0-	8	1	203	3	N	-0-				262
11	1290 X	254	-0-	-1036	B	-0-	9	1	245	3	N	-0-				262
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-	188	1		74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				74
02	224 N	-0-	-0-	-224	B	-0-					N	-0-				74
JACKSON, H.										WELL #: 4	RRCID -> 177415	COMPL. DATE 04/04/2000	TOTAL DEPTH 14048	PERF.13816 - 13866		
09	2970 X	87	-0-	-2883	B	-0-	21	1	64	3	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	327	3	N	10				165
							11	9								
12	2046 X	2	-0-	-2044	B	-0-	2	3			N	-0-	60	1		105
01	775 X	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-				105
02	1024 X	1024	-0-	-0-	B	-0-	57	1	952	3	N	14				119
							15	9								
CHAMPION INT'L "C"										WELL #: 3	RRCID -> 177597	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 14250	PERF.13994 - 14042		
09	4131 X	4131	-0-	-0-	B	-0-	848	1	3204	3	N	72	179	1		133
							79	9								
10	4141 X	4141	-0-	-0-	B	-0-	751	1	3299	3	N	83				216
							91	9								
11	2490 X	1406	-0-	-1084	B	-0-	313	1	1078	3	N	14				230
							15	9								
12	4278 X	2418	-0-	-1860	B	-0-	472	1	1882	3	N	58	180	1		108
							64	9								
01	4278 X	3660	-0-	-618	B	-0-	723	1	2832	3	N	95				203
							105	9								
02	3864 X	3488	-0-	-376	B	-0-	685	1	2723	3	N	73				276
							80	9								
JACKSON, H.										WELL #: 3	RRCID -> 178276	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 14118	PERF.13832 - 13850		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-				5

-----																		
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																		
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09		2700 X	2672	-0-	-28 B	-0-		172	1	2420	3	N	73	184	1			227
								80	9									
10		8397 X	8397	-0-	-0- B	-0-		454	1	7628	3	N	286	370	1			143
								315	9									
11		6665 X	6665	-0-	-0- B	-0-		372	1	6018	3	N	250					393
								275	9									
12		2759 X	2423	-0-	-336 B	-0-		159	1	2228	3	N	33	189	1			237
								36	9									
01		2759 X	2263	-0-	-496 B	-0-		190	1	2072	3	N	1					238
								1	9									
02		6664 X	1604	-0-	-5060 B	-0-		105	1	1499	3	N	-0-					238
-----																		
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325																		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
-----																		
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006																		
09		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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					22
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-		3	1	85	3	N	-0-					22
-----																		
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	-0-	-0-	-0- B	-4972						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972						N	-0-					-0-
-----																		
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-					-0-
-----																		
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104																		
09		570 N	539	-0-	-31 B	-1915		19	1	520	3	N	-0-					-0-
10		589 N	593	-0-	4 B	-1911		21	1	572	3	N	-0-					-0-
11		540 N	556	-0-	16 B	-1895		21	1	535	3	N	-0-					-0-
12		558 N	542	-0-	-16 B	-1895		20	1	522	3	N	-0-					-0-
01		0 N	567	-0-	567 B	-1328		21	1	546	3	N	-0-					-0-
02		532 N	458	-0-	-74 B	-1328		16	1	442	3	N	-0-					-0-

-----																
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467													
CARTER, W. T. & BRO.			WELL #: 15		RRCID -> 190754			COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
09	8400 X	8295	-0-	-105 B	-0-	699	1	7368	3	N	207	177	1			274
						228	9									
10	8680 X	8403	-0-	-277 B	-0-	749	1	7399	3	N	232	177	1			329
						255	9									
11	8400 X	8124	-0-	-276 B	-0-	705	1	7148	3	N	246	177	1			398
						271	9									
12	8587 X	7773	-0-	-814 B	-0-	676	1	6835	3	N	238	367	1			269
						262	9									
01	8587 X	7419	-0-	-1168 B	-0-	631	1	6560	3	N	207	182	1			294
						228	9									
02	7756 X	5111	-0-	-2645 B	-0-	449	1	4495	3	N	152	180	1			266
						167	9									
-----																
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6			WELL #: 10		RRCID -> 232436			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086					
09	3270 X	2141	-0-	-1129 B	-0-	2067	3	74	9	N	67	176	1			80
10	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3007	3	129	9	N	117					197
11	2640 X	1793	-0-	-847 B	-0-	1740	3	53	9	N	48	178	1			67
12	2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	2599	3	114	9	N	104	111	1			60
01	2511 X	2443	-0-	-68 B	-0-	2318	3	125	9	N	114					174
02	2828 X	2500	-0-	-328 B	-0-	2382	3	118	9	N	107	188	1			93
-----																
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5			WELL #: 9		RRCID -> 234340			COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NECHES TRANSPORT INC.			601854													
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 282381			COMPL. DATE 10/17/2015			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					178
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2					180
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2					182
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					184
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2					186
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2					188
-----																
BLACKSTONE MINERALS 2			WELL #: 2H		RRCID -> 282795			COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386					
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
02	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	10	1	2	9	N	2					77
-----																
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3			WELL #: 3		RRCID -> 282804			COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428					
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
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2					78

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				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			
09	1280 N	1280	-0-	-0-		-0-	961 3	319 9	N	290	183 1			291
10	1488 N	1315	-0-	-173		-0-	923 3	392 9	N	356	537 1			110
11	1303 N	1303	-0-	-0-		-0-	923 3	380 9	N	345	181 1			274
12	1597 N	1597	-0-	-0-		-0-	1209 3	388 9	N	353	366 1			261
01	1459 N	1459	-0-	-0-		-0-	1121 3	338 9	N	307				568
*02	951 N	951	-0-	-0-		-0-	711 3	240 9	N	218	366 1			420
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237										
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.13434 - 18012			
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
SIMMONS A-70		WELL #:		2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.13739 - 20240			
09	3000 N	862	-0-	-2138		1506	7 1	855 3	Y	-0-				-0-
10	2341 N	835	-0-	-1506		-0-	7 1	828 3	Y	-0-				-0-
11	967 N	967	-0-	-0-		-0-	8 1	959 3	Y	-0-				-0-
12	899 N	868	-0-	-31		-0-	7 1	861 3	Y	-0-				-0-
01	837 N	489	-0-	-348		-0-	4 1	485 3	Y	-0-				-0-
02	896 N	832	-0-	-64		-0-	7 1	825 3	Y	-0-				-0-
BP AMERICA DELTA		WELL #:		1	RRCID ->	230207	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	14474	PERF.14105 - 20000			
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
02	3031 X	3031	-0-	-0-		-0-	2973 3	58 9	N	53				186

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237  
 DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3090 X	2915	-0-	-175	-0-	10	1	2517	3	N	353	357	1	298
						388	9							
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	13	1	3362	3	N	402	531	1	169
						442	9							
11	3540 X	3143	-0-	-397	-0-	11	1	2702	3	N	391	369	1	191
						430	9							
12	3658 X	2599	-0-	-1059	-0-	8	1	2122	3	N	426	180	1	437
						469	9							
01	3813 X	2893	-0-	-920	-0-	10	1	2555	3	N	298	183	1	552
						328	9							
02	3444 X	2484	-0-	-960	-0-	9	1	2174	3	N	274	365	1	461
						301	9							

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

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							
02	3192 X	2741	-0-	-451	-0-	15	1	2359	3	N	334	177	1	594
						367	9							

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	334	186	1	355
						1165	5	367	9					
*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	N	289	363	1	281
						391	5	318	9					
05	651 N	320	-0-	-331	-0-	1	1	191	3	N	116			397
						128	9							
06	1650 N	72	-0-	-1578	-0-	1	1	17	3	N	49	184	1	262
						54	9							
07	992 N	195	-0-	-797	-0-	1	1	173	3	N	19			281
						21	9							
*08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	N	186	179	1	288
						990	5	205	9					
*09	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	N	330	179	1	439
						2016	5	363	9					
*10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	N	285	361	1	363
						1683	5	314	9					
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	N	324	176	1	511
						1197	5	356	9					
12	1736 N	515	-0-	-1221	-0-	2	1	405	3	N	98	177	1	432
						108	9							
*01	1736 N	379	-0-	-1357	-0-	34	1	187	5	N	144			576
						158	9							
02	1568 N	397	-0-	-1171	-0-	2	1	363	3	N	29			605
						32	9							

-----												
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK		
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237												
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890										COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 13196	PERF.13842 - 19038
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----												
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						
02	1708 N	1667	-0-	-41	-0-	6 1	1525 3	N	124		639	
						136 9						
-----												
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359										COMPL. DATE 03/12/2023	TOTAL DEPTH 14094	PERF.14362 - 20372
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	11741	-0-	-5960	-0-	82 1	9639 3	N	1836	1609 1	606	
						2020 9						
*02	15988 X	13216	-0-	-2772	-0-	93 1	10904 3	N	2017	2333 1	290	
						2219 9						
-----												
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515										COMPL. DATE 04/20/2023	TOTAL DEPTH 13696	PERF.13991 - 20597
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						
02	80220 X	75849	-0-	-4371	-0-	602 1	70865 3	Y	3984	3815 1	2069	
						4382 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
*04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1452 3	184 9	N	167	360 1	102	
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1452 3	231 9	N	210		312	
06	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1040 3	176 9	N	160	181 1	291	
07	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1382 3	184 9	N	167	177 1	281	
08	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1293 3	211 9	N	192	348 1	125	
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1592 3	177 9	N	161		286	
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1461 3	158 9	N	144	174 1	256	
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1461 3	194 9	N	176	178 1	254	
12	1829 N	1518	-0-	-311	-0-	1372 3	146 9	N	133	172 1	215	
01	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	899 3	154 9	N	140	181 1	174	
02	1540 N	1077	-0-	-463	-0-	899 3	178 9	N	162	162 1	174	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					232
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	174	1			120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	708	3	264	9	N	240	349	1			172
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	549	3	318	9	N	289	177	1			284
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	762	3	268	9	N	244	177	1			351
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	810	3	279	9	N	254	351	1			254
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	643	3	233	9	N	212	175	1			291
09	1020	N	523	-0-	-497	-0-	278	3	245	9	N	223	178	1			336
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	887	3	239	9	N	217	341	1			212
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	394	3	251	9	N	228	179	1			261
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	221	175	1			307
01	1116	N	489	-0-	-627	-0-	270	3	219	9	N	199	351	1			155
02	1036	N	467	-0-	-569	-0-	270	3	197	9	N	179	179	1			155

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

*04	420	N	368	-0-	-52	-0-	333	3	35	9	N	32					166
05	434	N	136	-0-	-298	-0-	114	3	22	9	N	20					186
06	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	3			N	-0-					186
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	N	40					226
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	530	3	69	9	N	63	158	1			131
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	679	3	90	9	N	82					213
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	286	3	50	9	N	45	165	1			93
11	420	N	197	-0-	-223	-0-	172	3	25	9	N	23					116
12	434	N	190	-0-	-244	-0-	162	3	28	9	N	25					141
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	365	3	25	9	N	23					164
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					164

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	334	3	122	9	N	111					180
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	188	3	89	9	N	81					261
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	287	3	69	9	N	63					324
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	270	3	64	9	N	58	180	1			202
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	264	3	57	9	N	52					254
09	360	N	176	-0-	-184	-0-	114	3	62	9	N	56	175	1			135
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	454	3	134	9	N	122					257
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	157	3	130	9	N	118	178	1			197
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	130					327
01	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					327
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	93	3	116	9	N	105	168	1			264

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	844	3	362	9	N	329	660	1			284
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	311	3	179	9	N	163	181	1			266
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	398	3	99	9	N	90					356
07	806	N	671	-0-	-135	-0-	519	3	152	9	N	138					494
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
02	728	N	536	-0-	-192	-0-	154	3	382	9	N	347	347	1			681



OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	3030 X	1813	-0-	-1217	-0-	1525	3	288	9	N	262				386
05	3131 X	1686	-0-	-1445	-0-	1444	3	242	9	N	220				606
06	3030 X	1047	-0-	-1983	-0-	936	3	111	9	N	101	517	1		190
07	2883 X	2211	-0-	-672	-0-	715	3	1496	9	N	1360	520	1		1030
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
02	1232 X	743	-0-	-489	-0-	743	3			N	-0-				1030

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

*04	480 N	274	-0-	-206	-0-	22	3	252	9	N	229	347	1		134
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	975	3	299	9	N	272	178	1		228
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	828	3	189	9	N	172	178	1		222
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	934	3	261	9	N	237	352	1		107
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
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	536	3	197	9	N	179	179	1		140

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3019	3	453	9	N	412	177	1		387
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2858	3	376	9	N	342	353	1		376
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2484	3	323	9	N	294	351	1		319
07	2480 X	2331	-0-	-149	-0-	1769	3	562	9	N	511	351	1		479
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
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1244	3	197	9	N	179	179	1		234

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

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
02	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

*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	196	3	123	9	Y	112	150	1		139
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	244	3	102	9	Y	93				232
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	202	3	90	9	Y	82	179	1		135
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	154	3	88	9	Y	80				215
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
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	76	3	186	9	Y	169	169	1		235

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1939	3	130	9	N	118	176	1			182
*05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1603	3	105	9	N	95					277
*06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1473	3	91	9	N	83	185	1			175
*07	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1553	3	118	9	N	107					282
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
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1011	3	187	9	N	170	170	1			274

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

*04	900 N	634	-0-	-266	-0-	454	3	180	9	Y	164	152	1			123
05	837 N	766	-0-	-71	-0-	564	3	202	9	Y	184	174	1			133
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	598	3	173	9	Y	157	154	1			136
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	720	3	227	9	Y	206	177	1			165
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
02	700 N	146	-0-	-554	-0-	146	3			Y	-0-					147

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

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

*04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4190	3	218	9	N	198	348	1			169
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3922	3	248	9	N	225					394
06	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	3922	3	200	9	N	182	180	1			396
07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4516	3	245	9	N	223	340	1			279
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
*02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3288	3	195	9	N	177	177	1			317

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	N	5					245
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27	3	4	9	N	4					249
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	7					256
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	18	3	7	9	N	6					262
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
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					139

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04		4110 X	3310	-0-	-800	-0-	3310 3		N	-0-			84	
05		4247 X	3430	-0-	-817	-0-	3133 3	297 9	N	270	177 1		177	
06		4110 X	3592	-0-	-518	-0-	3437 3	155 9	N	141	174 1		144	
07		3658 X	3151	-0-	-507	-0-	2990 3	161 9	N	146	176 1		114	
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	
02		2632 X	1597	-0-	-1035	-0-	1597 3		N	-0-			94	
-----														
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
-----														
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
-----														
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
*04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2205 3	142 9	N	129	176 1		132	
05		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2529 3	157 9	N	143	176 1		99	
06		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2529 3	138 9	N	125	171 1		53	
07		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2339 3	173 9	N	157			210	
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	
02		2268 N	1719	-0-	-549	-0-	1719 3		N	-0-			89	
-----														
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
*04		3000 N	4483	-0-	1483	1483	3990 3	493 9	N	448	355 1		398	
05		3100 N	4311	-0-	1211	2694	3777 3	534 9	N	485	712 1		171	
06		3000 N	3543	-0-	543	3237	3152 3	391 9	N	355	322 1		204	
07		7287 X	4050	-0-	-3237	-0-	3544 3	506 9	N	460	350 1		314	
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	
02		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2898 3	198 9	N	180	180 1		363	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4548	3	294	9	N	267	175	1	434
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4306	3	174	9	N	158	333	1	259
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4793	3	444	9	N	404	177	1	486
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4244	3	124	9	N	113	355	1	244
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
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5626	3	395	9	N	359	359	1	458

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037															
*04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2550	3	438	9	N	398	353	1	454
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2414	3	440	9	N	400	530	1	324
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2535	3	438	9	N	398	353	1	369
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2635	3	448	9	N	407	529	1	247
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-	-0-	-0-	-0-	-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
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2897	3	198	9	N	180	180	1	192

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682															
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1232	3	306	9	N	278	355	1	107
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1701	3	457	9	N	415	352	1	170
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1701	3	345	9	N	314	177	1	307
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1398	3	416	9	N	378	354	1	331
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4			119
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15			134
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	46			180
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	698	698	1	180

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911															
*04	1440	N	666	-0-	-774	-0-	520	3	146	9	N	133			253
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1130	3	151	9	N	137	175	1	215
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1130	3	124	9	N	113	160	1	168
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1026	3	162	9	N	147	160	1	155
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
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1043	3	191	9	N	174	174	1	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2820 X	2041	-0-	-779	-0-	1812	3	229	9	N	208	163	1		181	
05	2914 X	2006	-0-	-908	-0-	1925	3	81	9	N	74	172	1		83	
06	2820 X	2055	-0-	-765	-0-	1925	3	130	9	N	118				201	
07	2139 X	2135	-0-	-4	-0-	1928	3	207	9	N	188	180	1		209	
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	
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	125	186	1		148	

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	316	3	188	9	N	171	175	1		115
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	238	3	144	9	N	131	172	1		74
06	420 N	351	-0-	-69	-0-	238	3	113	9	N	103				177
07	527 N	433	-0-	-94	-0-	260	3	173	9	N	157	180	1		154
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
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	177	177	1		99

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

*04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3857	3	307	9	N	279	357	1		144
05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	3947	3	403	9	N	366	358	1		152
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3947	3	358	9	N	325	353	1		124
07	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	3966	3	352	9	N	320	182	1		262
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
*02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4123	3	194	9	N	176	176	1		192

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

*04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6701	3	309	9	N	281	353	1		175
05	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9257	3	549	9	N	499	532	1		142
06	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9257	3	447	9	N	406	344	1		204
07	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11461	3	517	9	N	470	535	1		139
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
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					N	366	366	1		89

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

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
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				247

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		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
02		2520 X	1123	-0-	-1397	-0-	531	3	592	9	N	538	538	1		370
-----																
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943																
*04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	560	3	312	9	N	284	350	1		220
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	818	3	334	9	N	304				524
06		750 N	596	-0-	-154	-0-	473	3	123	9	N	112	559	1		77
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1007	3	481	9	N	437				514
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
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	416	3	369	9	N	335	335	1		291
-----																
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072																
*04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-				199
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	165	3	12	9	N	11				210
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	165	3	11	9	N	10				220
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	14				234
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
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				139
-----																
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850																
*04		5910 X	5646	-0-	-264	-0-	5368	3	278	9	N	253	181	1		291
05		6107 X	5892	-0-	-215	-0-	5628	3	264	9	N	240	356	1		175
06		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5628	3	256	9	N	233	176	1		232
07		5828 X	4662	-0-	-1166	-0-	4436	3	226	9	N	205	176	1		261
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
02		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4681	3	201	9	N	183	183	1		152
-----																
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260																
*04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-				273
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				273
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	192	192	1		273
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				273
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				273

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	3660 X	3112	-0-	-548	-0-	2996	3	116	9	N	105	149	1	220
05	4123 X	2926	-0-	-1197	-0-	2836	3	90	9	N	82			302
06	3990 X	2703	-0-	-1287	-0-	2617	3	86	9	N	78	176	1	204
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5416	3	102	9	N	93			297
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
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6032	3	12	9	N	11	172	1	200

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	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

*04	6750 X	5225	-0-	-1525	-0-	4988	3	237	9	N	215	355	1	64
05	6975 X	4896	-0-	-2079	-0-	4722	3	174	9	N	158	173	1	49
06	6420 X	2623	-0-	-3797	-0-	2357	3	266	9	N	242	177	1	114
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5541	3	254	9	N	231	176	1	169
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
02	5460 X	2684	-0-	-2776	-0-	2488	3	196	9	N	178	178	1	94

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60			195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	172	1	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	172	1	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55			147

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	
-----											
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
RINEHART, M. C.		WELL #:	1	RRCID ->	171193	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14070 - 14080	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6270 - 6300	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10	125	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1	11 9	N	10	135	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	50 1	3 9	N	3	38	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50 1	13 9	N	12	50 1	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60 1	11 9	N	10	10 1	
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	50 1	26 9	N	24	24 1	
-----											
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	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DREWS LANDING (WILCOX CONS)		26099 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		878942									
MORIAN		WELL #:	1	RRCID ->	167128	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10608 - 16038	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	81	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									



-----  
DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO  
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942  
HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	403 1	374 2	N	-0-		99
10	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	468 1	506 2	N	-0-	1	100
						1 9					
11	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	387 1	587 2	N	-0-		100
12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	387 1	503 2	N	-0-		100
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-		100
02	896 N	692	-0-	-204 B	-0-	304 1	388 2	N	-0-		100
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	78 1	72 2	N	-0-		125
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	74 1	81 2	N	-0-		125
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	60 1	90 2	N	-0-		125
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	65 1	85 2	N	-0-		125
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		125
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	61 1	79 2	N	-0-		125
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	194 1	179 2	N	-0-		109
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	198 1	215 2	N	-0-		109
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	149 1	227 2	N	-0-		109
12	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	157 1	204 2	N	-0-		109
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		109
02	364 N	303	-0-	-61 B	-0-	133 1	170 2	N	-0-		109
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
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
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	419 1	536 2	N	149	177 1	162
						164 9					
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SAN JACINTO		
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942							
MORIAN		WELL #:		5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10298 - 10318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
MORIAN											
WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318											
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
12	25	N	25	-0-	-0-	11	1	14	2	N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MORIAN											
WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232											
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150	N	150	-0-	-0-	78	1	72	2	N	-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	74	1	81	2	N	-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	60	1	90	2	N	-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	65	1	85	2	N	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	59	1	76	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MORIAN											
WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225											
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150	N	150	-0-	-0-	78	1	72	2	N	-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	74	1	81	2	N	-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	60	1	90	2	N	-0-
12	155	N	150	-0-	-5	65	1	85	2	N	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155					N	-0-
02	140	N	135	-0-	-5	59	1	76	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MORIAN											
WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388											
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	964	N	964	-0-	-0-	494	1	457	2	N	12
						13	9				84
10	992	N	884	-0-	-108	419	1	453	2	N	11
						12	9				95
11	1020	N	954	-0-	-66	377	1	573	2	N	4
						4	9				99
12	992	N	907	-0-	-85	392	1	509	2	N	5
						6	9				104
01	899	N	-0-	-0-	-899					N	15
02	896	N	671	-0-	-225	287	1	367	2	N	15
						17	9				112
										7	1
											127
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LAZY M											
WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421											
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30	N	25	-0-	-5	13	1	12	2	N	-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	17	1	18	2	N	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-
12	31	N	20	-0-	-11	9	1	11	2	N	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28					N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO							
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942												
LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE
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
02		5318 N	5318	-0-	-0- B	-0-	2297 1	2938 2		N	75	185 1				70
							83 9									
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

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	
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
02	56 #	50	-0-	-6	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINOSEK				WELL #:	1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF.	601 - 614
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY (FRIO 5550)				26334 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
DUFFY		WELL #:		24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5425 - 5430	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
SWANSON		WELL #: 1		RRCID -> 283644		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
02	0	N	NO RPT	-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 #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED										06/11/2019		

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF. 11578 - 11597				
09	6947	X	6947	-0-	-0-	6926	2	21	9	N	19	93
10	6293	X	4983	-0-	-1310	4959	2	24	9	N	22	115
11	6090	X	6077	-0-	-13	6055	2	22	9	N	20	135
12	6634	X	6286	-0-	-348	6264	2	22	9	N	20	155
01	6634	X	5523	-0-	-1111	5469	2	54	9	N	49	204
02	7545	X	7545	-0-	-0-	7522	2	23	9	N	21	225

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734  
 RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

ATLAS OPERATING LLC 036587  
 STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	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

09	DLQ G-10	420	-0-	420	420	374	2	46	9	Y	42	38	1	81
10	DLQ G-10	38	-0-	38	458	4	2	34	9	Y	31	36	1	76
11	DLQ G-10	725	-0-	725	1183	710	2	15	9	Y	14	30	1	60
12	DLQ G-10	360	-0-	360	1543	321	2	39	9	Y	35	25	1	70
01	DLQ G-10	280	-0-	280	1823	259	2	21	9	Y	19	23	1	66
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1823					Y	NO RPT			66

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

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	176	1	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	631 N	631	-0-	-0-	-0-	535	2	96	9	N	87			263
02	280 N NO RPT	-0-	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			263

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
LEWIS, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	214657	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11303	- 11307			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	DLQ	G-10	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	157	-0-	157	1305	145	2	12	9	Y	11	13	1	118
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1305					Y	NO RPT			118
-----															
LEWIS, J. C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	217099	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.10506	- 10564			
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	1649	-0-	1649	6909	1524	2	125	9	Y	114	134	1	207
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6909					Y	NO RPT			207
-----															
J. C. LEWIS		WELL #:		5	RRCID ->	249828	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11372	- 11380			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		292850	RRCID ->	188108	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	11578	PERF.11242	- 11280			
SANTOS-LEWIS GU		WELL #:		2	RRCID ->	188108	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	11578	PERF.11242	- 11280			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
-----															
TRI-C RESOURCES, LLC		WELL #:		868622	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486	- 14330			
BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486	- 14330			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
-----															
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		WELL #:		26510 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		028734											
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326	- 11336			
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
*02	3356	3036	-0-	-320	-0-	2989	2	47	9	N	43				117

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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	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
-----														
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
02	6843 R	6843	-0-	-0-	-0-	6809	2	34	9	N	31			107
-----														
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			
-----														
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)			26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907											
TERRY, P.P.			WELL #: 1		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867			
-----														
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
02	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			
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	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			
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-

-----															
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WALKER			WELL #: 2D		RRCID -> 208410			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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				
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #: 30		RRCID -> 156112			COMPL. DATE 10/21/1995			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86



-----

DYERSDALE, N. (CM-3) //CONT.// 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 WRD OPERATING LLC //CONT.// 100758  
 RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			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

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

-----

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

09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75 1	1175 2	N	20				132
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	22 9	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-	28 9	1158 2	N	56	180 1			50
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	75 1	1095 2	N	17				67
02	1120 N	1072	-0-	-48	-0-	19 9	986 2	N	10				77
						11 9							



DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	183 4	1 9	1493 2	Y	4	20
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	197 11	1 9	1570 2	Y	10	30
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	207 11	1 9	1547 2	Y	10	40
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	231 20	1 9	1629 2	Y	18	58
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	239 15	1 9	1648 2	Y	14 59 1	13
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	203 9	1 9	1500 2	Y	8	21
-----											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960	
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	226 4	1 9	1847 2	Y	4 21 1	6
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	227 3	1 9	1807 2	Y	3	9
11	2130 N	1876	-0-	-254	-0-	221 8	1 9	1647 2	Y	7	16
12	2139 N	1850	-0-	-289	-0-	229 6	1 9	1615 2	Y	5	21
01	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	229 6	1 9	1576 2	Y	5 20 1	6
02	1764 N	1640	-0-	-124	-0-	193 20	1 9	1427 2	Y	18 21 1	3
-----											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930	
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	155 7	1 9	1265 2	Y	6 18 1	7
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	1294 2	Y	2	9
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	1219 2	Y	3	12
12	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	175 3	1 9	1237 2	Y	3	15
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	180 4	1 9	1242 2	Y	4 15 1	4
02	1288 N	1264	-0-	-24	-0-	148 21	1 9	1095 2	Y	19 20 1	3
-----											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787	
09	7560 X	7299	-0-	-261	-0-	795 8	1 9	6496 2	Y	7 35 1	10
10	7595 X	7419	-0-	-176	-0-	827 7	1 9	6585 2	Y	6	16
11	7230 X	7021	-0-	-209	-0-	829 7	1 9	6185 2	Y	6	22
12	7533 X	7077	-0-	-456	-0-	877 11	1 9	6189 2	Y	10	32
01	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	868 12	1 9	5978 2	Y	11 32 1	11
02	6804 X	6442	-0-	-362	-0-	764 33	1 9	5645 2	Y	30 36 1	5

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8610 X	8387	-0-	-223	-0-	914	1	7464	2	Y	8	43 1	12
10	8618 X	8196	-0-	-422	-0-	914	9	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
02	7840 X	7487	-0-	-353	-0-	890	1	6569	2	Y	25	32 1	4

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

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
02	2128 N	2108	-0-	-20	-0-	250	1	1848	2	Y	9	11 1	1

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

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

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

09	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
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	171	1	1262	2	Y	11	14 1	2

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

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 15515 PERF.15899 - 15991				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) //CONT.// 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774  
 STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

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

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

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

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
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-

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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

EATON (MIOCENE 2000 )		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 1987 - 2000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	N	-0-			-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2148 - 2400				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		300824												
		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10540 - 10568				
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
02	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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532				
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	297	9	Y	270	279	1	-0-
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
*02	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.// 27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
HANCOCK		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-		3

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
NORTHINGTON-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 298428		COMPL. DATE 04/18/2024			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7767 - 7778		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	45156 X	-0-	-0-	-45156	-0-			N	-0-		-0-
12	116653 X	22120	-0-	-94533	-0-	21129	2	N	901	567 1	334
01	116653 X	77214	-0-	-39439	-0-	74126	2	N	2807	2842 1	299
02	105364 X	75104	-0-	-30260	-0-	72521	2	N	2348	2173 1	474

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
EVANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 281708		COMPL. DATE 03/03/2016			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868		
09	1080 N	627	-0-	-453	-0-	153	1	N	-0-		177
10	3100 N	3131	-0-	31	-31	565	1	N	-0-		177
11	3000 N	10376	-0-	7376	7407	2041	1	N	-0-		177
12	3100 N	1500	-0-	-1600	5807	378	1	N	-0-		177
01	7493 X	1686	-0-	-5807	-0-	623	1	N	-0-		177
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			N	NO RPT		177

EVANGELINE		WELL #: 2		RRCID -> 286175		COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826		
09	6060 X	2878	-0-	-3182	-0-	703	1	N	-0-		109
10	4743 X	1989	-0-	-2754	-0-	358	1	N	-0-		109
11	4440 X	1200	-0-	-3240	-0-	235	1	N	-0-		109
12	4588 X	719	-0-	-3869	-0-	180	1	N	-0-		109
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	1221	1	N	-0-		109
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			N	NO RPT		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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
NUPOWER ENERGY, LLC		616818									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258539		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670		
09	14B2 EXT	70	-0-	70	345	12	1	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	82	-0-	82	427	8	1	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	161	-0-	161	588	18	1	N	-0-		-0-
12	757	169	-0-	-588	-0-	21	1	N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	635	-0-	635	3426	111	1	524	2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	773	-0-	773	4199	74	1	699	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1401	-0-	1401	5600	158	1	1243	2	N	-0-	-0-
12	6856	1256	-0-	-5600	-0-	154	1	1102	2	N	-0-	-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	160	1	1057	2	N	-0-	-0-
02	1316 N	1313	-0-	-3	-0-	144	1	1169	2	N	-0-	-0-
-----												
ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 216877		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 2642 - 2664		
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-
02	1316 N	1307	-0-	-9	-0-	143	1	1164	2	N	-0-	-0-
-----												
ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 222832		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2629 - 2675		
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-
02	2800 N	1479	-0-	-1321	1475	162	1	1317	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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5968 - 6000		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-		152
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9840 - 10170		
09		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
02		1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-			N	-0-		104
-----												
KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092		
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
-----												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566										
KUBELA		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 10323 - 10365		
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
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		88
-----												
DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9775 - 9870		
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
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		332

EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698										
SUZANNE		WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10025 - 10282		
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
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11006 - 11118	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.11430 - 11470	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:		4	RRCID ->	202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12801	PERF.11166 - 11238	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
EL GORDO (12100)				27964 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:		16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058 - 12186	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EL GORDO (12300)				27964 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11130 - 11140				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	779	-0-	-61	-0-	108	1	649	2	N	20			318
						22	9							
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	192	1	666	2	N	30			348
						33	9							
11	810 N	314	-0-	-496	-0-	84	1	219	2	N	10			358
						11	9							
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			358
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			358
*02	280 N	51	-0-	-229	-0-	20	1	31	2	N	-0-			358

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	728 N	-0-	-0-	-728	-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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	48	1	15
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		EXEMPT SWR-10												

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	9	1	5	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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				
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				
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
09	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1213	2	2	9	N	2			182
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16	180	1	18
11	1110 N	708	-0-	-402	-0-	702	2	6	9	N	5			23
12	1271 N	715	-0-	-556	-0-	711	2	4	9	N	4			27
01	1457 N	142	-0-	-1315	-0-	139	2	3	9	N	3			30
*02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2317	2	39	9	N	35			65

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				
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
						9	9							
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	532	1	1430	3	N	76	38	1	46
						84	9							
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	532	1	1008	3	N	37			83
						41	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

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

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803  
 HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

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-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280		-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

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

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722 PERF. 7700 - 8050						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID ->	136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 1829 - 1839						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID ->	146865	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693 PERF. 8200 - 8510						
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	60	1	68	2	Y	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	86	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	45	1	56	2	Y	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	80	1	90	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	89	1	96	2	Y	-0-			-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	76	1	68	2	Y	-0-			-0-
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677 PERF. 7878 - 8542						
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	92	1	105	2	Y	-0-			-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	127	1	143	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	72	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	135	1	152	2	Y	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	150	1	162	2	Y	-0-			-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	95	1	85	2	Y	-0-			-0-
-----															
STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281 PERF. 7239 - 7247						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				86
-----															
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID ->	154197	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6249 PERF. 5768 - 5778						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID ->	174331	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2261 - 2264						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6331	-		6580		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	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-
02	364 N	243	-0-	-121	-0-	128	1	115	2	Y	-0-	-0-
-----												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1340	-		1343		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 7252	-		7289		
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-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	121	1	119	2	Y	-0-	-0-
-----												
PURE OIL COMPANY FEE		WELL #: 1 T		RRCID -> 292712	COMPL. DATE 03/26/1942	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 8663	-		8915		
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-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	57	1	51	2	N	-0-	-0-
-----												
CITY INVESTMENT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 292734	COMPL. DATE 08/29/1942	TOTAL DEPTH 8923	PERF. 8440	-		8480		
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-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	57	1	51	2	N	-0-	-0-
-----												
ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A207		RRCID -> 055902	COMPL. DATE 04/20/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

-----														
ESPERSON DOME (VICKSBURG)			29375 400		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368											
MCCOY			WELL #: S 24		RRCID -> 175843			COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561			
M	O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		240 N	195	-0-	-45	-0-		91 1		104 2	Y	-0-		-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-		120 1		134 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	173	-0-	-37	-0-		77 1		96 2	Y	-0-		-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-		124 1		140 2	Y	-0-		-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-		138 1		149 2	Y	-0-		-0-
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-		137 1		122 2	Y	-0-		-0-
-----														
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 22		RRCID -> 177418			COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849			
-----														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, THOS. E.			WELL #: S 23		RRCID -> 180386			COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366			
-----														
09		300 N	244	-0-	-56	-0-		114 1		130 2	Y	-0-		-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-		207 1		231 2	Y	-0-		-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-		111 1		139 2	Y	-0-		-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-		127 1		142 2	Y	-0-		-0-
01		372 N	292	-0-	-80	-0-		140 1		152 2	Y	-0-		-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HLAVATY			WELL #: S 26		RRCID -> 292975			COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614			
-----														
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-		71 1		82 2	N	31	41 1	29
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-		34 9		105 1	N	15		44
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-		17 9		58 1	N	8		52
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-		9 9		59 1	N	8		60
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-		9 9		65 1	N	-0-		60
02		112 N	93	-0-	-19	-0-		49 1		44 2	N	-0-		60
-----														
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			
-----														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 5R		RRCID -> 166758			COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632			
-----														
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
*02		691 N	691	-0-	-0-	-0-		365 1		326 2	Y	-0-		15

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.//		29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 11	RRCID ->	166790	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6550 - 6620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	414 N	232	-0-	-182	-0-	108 1	124 2	Y	-0-	-0-		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2024												

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 15	RRCID ->	168407	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6618 - 6656
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-		
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	267 1	239 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
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-		
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	80 1	72 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #:		A 47	RRCID ->	041920	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	7558 - 7573
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-		
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	106 1	94 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
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-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #:		45	RRCID ->	006113	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	8463 - 8473	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAJDAK, J.		WELL #:		A 6	RRCID ->	006116	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8370 - 8380
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	30 1	35 2	Y	19	81 1		66
						21 9						
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	45 1	49 2	Y	26			92
						29 9						
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	42 1	53 2	Y	33			125
						36 9						
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40 1	45 2	Y	64	96 1		93
						70 9						
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	45 1	48 2	Y	20			113
						22 9						
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	104 1	96 2	Y	7			120
						8 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
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
02	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		WELL #: 3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4671 - 4675		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-			50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-			50
GIBBS		WELL #: 2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556				
09	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	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808				
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682				
09	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
02	267	R	267	-0-	-0-		-0-	111 1	156 2	N	-0-			1
JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312	
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LASES COMPANY, INC.				487440								
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
BADGER ENERGY, INC.				042410								
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105	
-----												
				PLUGGED AND ABANDONED	12/22/1993							





FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WILLIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023															

WAGNER OIL COMPANY		891175		HENDERSON		WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464 - 10742			
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						
02	2016	N	1979	-0-	-37	-0-	280	1	1666	3	N	30		90
							33	9						

PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909 - 11127			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11092 - 11134			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 - 11208
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242
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
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986
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
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENNDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11133	-	11214	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HENNDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	11104	-	11112	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
02	0 N	NO RPT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FIG RIDGE (MARGINULINA)				30822	696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
PAPCO, INC.				638695											
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID ->	033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	7921	-	7946	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7941	-	7948	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

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

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GCOWS OPERATING LLC 102135  
 FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

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

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

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

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

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

FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8223 - 8255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)			31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 1-4B			WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8319 - 8339	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FR TRACT 46			WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FR TRACT 46			WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339 - 8364	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318 - 8334	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FISHERS REEF (FRIO 8200)		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	67 H	RRCID ->	107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260 PERF. 8082 - 8086		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051 PERF. 8084 - 8088		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FISHERS REEF (9800 FB D)		31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT 9-12B		WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551 PERF. 9684 - 9714		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-	
02	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 #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9297 - 9338		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLAGPOND (FRIO LOWER)		31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC		844133									
FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10051 - 10059	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			MONTHLY	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5040 X	2492	-0-	-2548	-0-	2481	3	11	9	N	307
10	4929 X	3053	-0-	-1876	-0-	3053	3			N	307
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3439	3	25	9	N	330
12	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5365	3	13	9	N	342
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4699	3	17	9	N	357
*02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	357

FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10738 - 10804	
09	3960 X	3215	-0-	-745	-0-	3179	3	36	9	N	488
10	4092 X	3186	-0-	-906	-0-	3172	3	14	9	N	327
11	3960 X	2581	-0-	-1379	-0-	2537	3	44	9	N	367
12	3658 X	2909	-0-	-749	-0-	2892	3	17	9	N	382
01	3317 X	2311	-0-	-1006	-0-	2296	3	15	9	N	235
02	2996 X	1931	-0-	-1065	-0-	1909	3	22	9	N	255

FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10832 - 10922	
09	4350 X	2389	-0-	-1961	-0-	2389	3			N	195
10	13392 X	3322	-0-	-10070	-0-	3300	3	22	9	N	215
11	12960 X	4056	-0-	-8904	-0-	4001	3	55	9	N	265
12	13392 X	2421	-0-	-10971	-0-	2367	3	54	9	N	136
01	7068 X	1676	-0-	-5392	-0-	1657	3	19	9	N	153
02	3780 X	1799	-0-	-1981	-0-	1773	3	26	9	N	177

FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10219 - 10421	
09	2280 X	364	-0-	-1916	-0-	364	3			N	56
10	2356 X	663	-0-	-1693	-0-	663	3			N	56
11	2280 X	324	-0-	-1956	-0-	324	3			N	56
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	56
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	65
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	65

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)		31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
GOLDEN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4346 - 4366	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

FORT TRINIDAD (DEXTER)		32156 111		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444									
KETCHUM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8728 - 11097	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	125
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	125
*01	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	2	1	56	2	N
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1680 N	572	-0-	-1108	-0-	-0-	306	1	175	2	N	83			190
							91	9							
10	1674 N	237	-0-	-1437	-0-	-0-	124	1	113	9	N	103	188	1	105
11	1770 N	1369	-0-	-401	-0-	-0-	268	1	991	2	N	100			205
							110	9							
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	563	2	N	67			272
							74	9							
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	-0-	109	1	59	2	N	28	188	1	112
							31	9							
02	1288 N	1160	-0-	-128	-0-	-0-	217	1	849	2	N	85			197
							94	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	BALANCE
09	5370 X	2941	-0-	-2429	-0-	-0-	236	1	2642	2	N	57			191
							63	9							
10	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-	-0-					N	-0-	148	1	43
11	5400 X	1414	-0-	-3986	-0-	-0-	105	1	1309	2	N	-0-			43
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	5720	2	N	-0-			43
01	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	5226	2	N	171			214
							188	9							
02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	4773	2	N	153	189	1	178
							168	9							



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718								
NRL		WELL #:		1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10951	- 16009
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
BROMBERG, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	- 10385
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	9	N	3	229
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	226

SANDEL OPERATING COMPANY		747534			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
ST. REGIS PAPER CO. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10342	- 10450
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	87
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3275	2	64	9	N	58	145
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3149	2	76	9	N	69	214

DAN ACKLEY B		WELL #:		2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476
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
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9	N	40	72

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
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
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	118

ALLIANCE TRUST CO. -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF. N/A	
09	3630 X	2128	-0-	-1502	-0-	2098	2	30	9	Y	27	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	73
01	3906 X	3746	-0-	-160	-0-	3695	2	51	9	Y	46	119
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3490	2	54	9	Y	49	125

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		//CONT.//		32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365											
FORREST, W. M., JR. -B-		WELL #:		1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
02	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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		12 F	RRCID ->	032363	COMPL. DATE	03/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10643	- 10682			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		71 U	RRCID ->	032367	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10590	- 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
09	DLQ	G-10	3713	-0-	3713	3713	3600	2	113	9	Y	103	143	1	95
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3713					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
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5555	2	202	9	Y	184	144	1	149

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	9119	-0-	9119	9119	8972	2	147	9	Y	134	190	1	167
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9119					Y	-0-			167
11	17371	X	8252	-0-	-9119	-0-	8125	2	127	9	Y	115	190	1	92
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	609	2	388	9	Y	353	383	1	62
01	17546	X	14486	-0-	-3060	-0-	14163	2	323	9	Y	294	193	1	163
02	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14118	2	331	9	Y	301	199	1	265

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		201 L	RRCID ->	032374	COMPL. DATE	10/03/1963	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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 #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A													
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
02	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													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797							
VON ROSENBERG		WELL #: 1		RRCID -> 257537		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 262234		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0801		RRCID -> 270791		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
-----									
REED EXPLORATION LLC		102257		RRCID -> 272989		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729	
CANNON		WELL #: 1							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				102
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				102
-----									
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276756		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
-----									
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8	110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				110

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257  
 SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

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

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

HARGRAVE WELL #: RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117

E2 OPERATING LLC 238475  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	175	1			28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475													
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012										TOTAL DEPTH	11640	PERF.10877	- 11635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012										TOTAL DEPTH	10150	PERF.11210	- 14185
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013										TOTAL DEPTH	11933	PERF.10158	- 11250
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	178	1	128
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	174			302
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161	268	1	195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141	132	1	204
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	176	145	1	235
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			235
-----													
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013										TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197	- 11898
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	249	252	1	174
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	213			387
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	369	1	154
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	517	217	1	454
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			454
-----													
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014										TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772	- 11499
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	410	362	1	245
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	412	448	1	209
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	357	332	1	234
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	382	240	1	376
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	370	1	256
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
-----													
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014										TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9648	- 11490
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			145
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	68	1	86
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			97
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			107
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
-----													
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013										TOTAL DEPTH	11672	PERF. 9761	- 11603
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

-----																
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
-----																
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	184	1		127
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	129	1		132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	73	1		99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				114
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	169	1		205
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205
-----																
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
-----																
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	62	1		150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	88	1		159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	119	1		127
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	73	1		109
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	43	1		102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
-----																
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----																
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
-----																
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				142
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	125	1		124
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	162	1		132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	160	1		81
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111				192
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				192

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278702		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			92	1	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
-----										
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279355		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			111	1	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
-----										
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279365		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
-----										
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			112	1	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			64	1	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
-----										
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280168		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			169	1	96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			142	1	50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
-----										
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280178		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72	1	137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					210
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
-----										
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281296		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			99	1	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		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																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					120
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
-----																	
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					165
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
-----																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02		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																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	104	1			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	83	1			76
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	99	1			65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					122
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	103	1			89
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2023

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475  
 SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	61	1			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	75	1			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	120	1			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	78	1			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	81	1			43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27					134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75					210
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50					107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51	1			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	141	260	1			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146	97	1			124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	143	1			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	100	1			80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					80

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1	9	N	1				43
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	3	9	N	3				46
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1				47
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2				49
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	6	9	N	5				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1				146
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	N	4				150
11	60 N	6	-0-	-0-	-0-	-54	3	1	3	9	N	3				153
12	93 N	17	-0-	-0-	-0-	-76	8	1	9	9	N	8				161
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-				161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT						-0-
-----																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																	
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
-----																	
JEANETTE WELL #: 102 RRCID -> 291848 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
FORREST C WELL #: 6 RRCID -> 293629 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9460 - 11185																	
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
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-						2

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.// 100365								
KMAC		WELL #: A 1		RRCID -> 293681		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11313 PERF. 9680 - 11022		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797								
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILES TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492															
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
-----															
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408															
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
-----															
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078															
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531															
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671															
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510															
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324															
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



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
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797									
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10124 - 15384	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	278390	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948 - 11143	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278623	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379 - 11999	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279340	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422 - 16076	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279569	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710 - 11387	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797													
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653											
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	-	10867
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177	-	10848
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
REED EXPLORATION LLC				102257											
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142	-	11729
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	274743	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630	-	10631
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
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID ->	279388	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163	-	11856
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
REED EXPLORATION LLC		//CONT.// 102257							
SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

-----  
 FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281529 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038  
 -----

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

-----  
 E2 OPERATING LLC 238475  
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898  
 -----

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

-----  
 MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499  
 -----

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

-----  
 GREENE WELL #: 1 RRCID -> 274602 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490  
 -----

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

-----  
 VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603  
 -----

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

-----  
 TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276860 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802  
 -----

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475										
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475										
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475							
THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
02	14B2 EXT	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902		
STARNIS		WELL #: 1								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	N	7	9		123
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			117

  

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444				CNTY: MADISON					
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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

  

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653												
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
E2 OPERATING LLC 238475												
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF. 8846 - 10902	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8852 - 11145	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON				
REED EXPLORATION LLC				102257									
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	274367	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10142 - 11729	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9630 - 10631	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	276852	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10175 - 11848	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID ->	279417	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10163 - 11856	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----												
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257												
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	COND PROD	BALANCE
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

-----													
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
E2 OPERATING LLC 238475													
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475										
HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	279547	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9724 - 11072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	279598	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	12249	PERF.	10423 - 12110		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	279974	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9398 - 10352		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BANKHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	280214	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10511 - 12155		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	281027	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	9808 - 11579		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THORNBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	281401	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10877 - 12339		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	281402	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	10595 - 12197		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475								
JETT		WELL #:		1	RRCID ->	281404	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	10699 - 12310
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	281435	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9350 - 11094
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARCELLA		WELL #:		1	RRCID ->	281436	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10727 - 12279
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LEGGETT		WELL #:		1	RRCID ->	281535	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9186 - 10990
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	281653	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9339 - 11164
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	281689	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9194 - 10999
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	282320	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9111 - 10928
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	BALANCE
-----															
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B									CNTY: MADISON
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475											
RADER		WELL #:		2	RRCID ->	282798	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	9333	-	11200	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GERALD WAKEFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	282855	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9240	-	11154	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	284275	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9392	-	11102	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARR		WELL #:		2	RRCID ->	284488	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10154	-	11277	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MILES TIMBER		WELL #:		1	RRCID ->	271039	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10242	-	12290	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568				ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797				WELL #: 0901		RRCID -> 275665		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0701		RRCID -> 275852		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0104		RRCID -> 276073		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHESTER ADAMS				WELL #: 1		RRCID -> 276154		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0601H		RRCID -> 279557		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0101		RRCID -> 279971		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HYDE, MARTY				WELL #: 3		RRCID -> 280379		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653										
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
REED EXPLORATION LLC 102257										
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----  
 FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257  
 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848  
 -----

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

-----  
 CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856  
 -----

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

-----  
 SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683  
 -----

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

-----  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836  
 -----

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

-----  
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230  
 -----

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

-----  
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657  
 -----

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
E2 OPERATING LLC 238475												
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475													
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475										
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-



FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
STARNES												
WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KNIGHT												
WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC												
KETCHUM												
WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC												
BRUTON 7 UNIT												
WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730												
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
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3078	2	39	9	N	35	114
-----												
PARTEN OPERATING INC.												
MORRIS, THELMA												
WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614												
09	2970 X	1350	-0-	-1620	-0-	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			N		
01	3534 X	1553	-0-	-1981	-0-	92	1	2396	2	N	-0-	103
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	62	1	1488	2	N	3	106
						3	9					
						763	1	2547	2	N	100	206
						110	9					
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
FRANK SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365  
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365  
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365															
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
E2 OPERATING LLC 238475															
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53
-----															
SNOWDEN OPERATING CO. 799350															
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY		WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043		CNTY: MADISON	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		COND PROD		* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	
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
02	1316 N	1239	-0-	-77	-0-	107 1	1043 2	N	81		183
						89 9					
-----											
SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892		PERF.10228 - 11005	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FARMERS OIL COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 108666		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10119 - 10884	
09	2400 N	1359	-0-	-1041	-0-	102 1	1222 2	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
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	187 1	2090 2	N	-0-		114
-----											
FARMERS OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 108667		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10155 - 10922	
09	930 N	523	-0-	-407	-0-	41 1	476 2	N	5		72
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	6 9		N	-0-		72
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	139 1	2066 2	N	2		74
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	86 1	964 2	N	1		75
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	85 1	886 2	N	-0-		75
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	76 1	757 2	N	-0-		75
-----											
IVEY-RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 112105		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10334 - 11116	
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
11	2220 N	1781	-0-	-439	-0-	68 9		N	-0-		125
12	2294 N	1687	-0-	-607	-0-	149 1	1632 2	N	-0-		183
01	2077 N	1102	-0-	-975	-0-	142 1	1481 2	N	58		195
02	1652 N	948	-0-	-704	-0-	64 9		N	-0-		195
						105 1	984 2	N	12		
						13 9					
						94 1	854 2	N	-0-		

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON		
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984												TOTAL DEPTH 11200	PERF.10278	- 11050
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1008 N	588	-0-	-420	-0-	55	1	533	2	N	-0-			80
-----														
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985												TOTAL DEPTH 11240	PERF.10362	- 11142
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
02	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	553	1	5424	2	N	69			322
						76	9							
-----														
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991												TOTAL DEPTH 11006	PERF.10436	- 10580
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
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	141	1	1393	2	N	40			227
						44	9							
-----														
FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: WHARTON		
WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994												TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4700	- 4701
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-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL												CNTY: BRAZORIA		
WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003												TOTAL DEPTH 15559	PERF.13052	- 13410
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
FOUR CORNERS (FRIO F-28)		32346 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA				
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906		WELL #: 2		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13610 - 13622
RAYNOR		-----										
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----												
SMITH HEIRS UNIT		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794		-----		
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
02	110 N	NO RPT	-0-	-110	B	-0-			N	NO RPT		364
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----												
RAYNOR		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1		RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12338 - 12348		-----		
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
02	6748 #	NO RPT	-0-	-6748	B	59813			N	NO RPT		214
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 59813											
-----												
FOUR CORNERS (HELMUTH A)		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906		WELL #: 1SW		RRCID -> 136069		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 3970 - 3990
DAVIS, CLEVELAND ET AL		-----										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
O'LEARY UNIT		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1		RRCID -> 210096		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13136 - 13420		-----		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
11	14B DENY	-0-	-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
02	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 076906  
 RAYNOR WELL #: RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	0 X	-0-	-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
02	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

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
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					201

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC 404106  
 CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

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

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

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

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

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



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
FRANKS (RYCADE)		HILCORP ENERGY COMPANY		GORDON		32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON		
						386310								
				WELL #:		1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10862 - 10868
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
FRANKS (SCHENCK SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		GHINAUDO, M., ET AL		32688 676	ASSOCIATED	49B				CNTY: GALVESTON		
						386310								
				WELL #:		3	RRCID ->	217935	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	10878 - 10986
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/28/2024										
-----														
FRANKS (SCHENCK UPPER)		HILCORP ENERGY COMPANY		FEDERAL DELANGE GAS UNIT		32688 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GALVESTON		
						386310								
				WELL #:		2	RRCID ->	274735	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11285 - 11332
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		HILCORP ENERGY COMPANY		FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON		
						386310								
				WELL #:		2	RRCID ->	082755	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11172 - 11264
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FRANKS, C. E. GAS UNIT						32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON		
						386310								
				WELL #:		3	RRCID ->	174007	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11083 - 11407
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GHINAUDO, M. ET AL GU						32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON		
						386310								
				WELL #:		4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10908 - 11910
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID -> 196627	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	12622	PERF.12082 - 12502
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GORDON		WELL #:		4	RRCID -> 196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2 1	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	1 1	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	1 1	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		1
-----										
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
-----										
GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		71
-----										
FRANKS (8900 SAND)		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF. 8937 - 8949
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	50 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
-----										
FRELSBURG (Z-15-D)		WELL #:		082442	RRCID -> 137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9287 - 9295
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
-----										
				PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2002				

-----												
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)			33032 440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900									
FRIENDSWOOD			WELL #:	RRCID ->	197856	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
PLUGGED AND ABANDONED				12/05/2017								
-----												
FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360	ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361									
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #:	RRCID ->	105897	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7030 - 7050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KST KATY			WELL #:	RRCID ->	141075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6857 - 6922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	RRCID ->	145737	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6764 - 6825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FEENEY			WELL #:	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7034 - 7040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROESNER, EARL H.			WELL #:	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6936 - 6947	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6937 - 6989
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	AMT	AMT	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7090 - 7174
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7551 - 7735
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7205 - 7321
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6899 - 6907
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6860 - 6930
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7458 - 7508
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361									
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 6872 - 6942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO			33290 300 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
			WELL #:	1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13476 - 13734
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	372 1	3142 2	Y	8			122
10	3937 X	3541	-0-	-396	-0-	9 9 326 1	3115 2	Y	91	107 1	8 8	98
11	3810 X	405	-0-	-3405	-0-	100 9 365 1	40 9	Y	36			134
12	3844 X	2496	-0-	-1348	-0-	219 1	2180 2	Y	88	91 1	12 8	119
01	3844 X	3136	-0-	-708	-0-	97 9 285 1	2807 2	Y	40			159
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	44 9 375 1	3012 2	Y	23			182
						25 9						
MCMILLIAN			WELL #:	1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704
09	4020 X	3614	-0-	-406	-0-	357 1	3014 2	Y	221	156 1		272
10	4154 X	3297	-0-	-857	-0-	243 9 287 1	2749 2	Y	237	309 1	28 8	172
11	4020 X	556	-0-	-3464	-0-	261 9 348 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
01	3782 X	3057	-0-	-725	-0-	279 9 266 1	2613 2	Y	162	151 1		279
02	3360 X	3241	-0-	-119	-0-	178 9 337 1	2707 2	Y	179	300 1		158
						197 9						
MCMILLIAN			WELL #:	2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940
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
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	1 9		Y	-0-			1
12	1209 X	257	-0-	-952	-0-	23 1	231 2	Y	3	1 8		3
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	3 9 268 1	2636 2	Y	8	1 1		10
02	756 X	177	-0-	-579	-0-	9 9 20 1	157 2	Y	-0-	10 1		-0-
FOSTER FARMS			WELL #:	2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13914 - 13924
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37 1	315 2	Y	1			10
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 9 26 1	253 2	Y	4	2 8		12
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 9 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-	2 9 22 1	218 2	Y	8			10
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 9 14 1	111 2	Y	3			13
						3 9						

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN		//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778		PERF.14130 - 14560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7020 X	4620	-0-	-2400	-0-	487	1	4110	2	Y	21	14 1	29
10	6386 X	4455	-0-	-1931	-0-	23 419	9 1	4007	2	Y	26	30 1	6 8 19
11	5220 X	473	-0-	-4747	-0-	29 450	9 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-	33 395	9 1	3885	2	Y	15	17 1	30
02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	17 520	9 1	4175	2	Y	20	32 1	18
						22 9							
IMPARATO				WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 13842		PERF.13078 - 14230	
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	Y	8		87
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	9 56	9 1	538	2	Y	93	70 1	11 8 99
11	420 N	76	-0-	-344	-0-	102 34	9 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 26	9 1	257	2	Y	31		159
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	34 26	9 1	206	2	Y	23		182
						25 9							
MCMILLIAN				WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058		PERF.12820 - 13739	
09	4230 X	3569	-0-	-661	-0-	371	1	3126	2	N	65		189
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	72 387	9 1	3704	2	N	93	178 1	23 8 81
11	3750 X	507	-0-	-3243	-0-	102 427	9 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-	85 292	9 1	2876	2	N	61	181 1	70
02	3780 X	3012	-0-	-768	-0-	67 324	9 1	2601	2	N	79		149
						87 9							
IMPARATO				WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075		PERF.14334 - 14344	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	2670 X	2639	-0-	-31	-0-	278	1	2349	2	Y	11		
10	2759 X	1278	-0-	-1481	-0-	129	1	1135	2	Y	22	38	1
11	2760 X	297	-0-	-2463	-0-	249	1	10	9	Y	9		
12	2852 X	2257	-0-	-595	-0-	185	1	1845	2	Y	206	172	0
01	2852 X	1942	-0-	-910	-0-	227	9	1756	2	Y	6		
02	2464 X	1657	-0-	-807	-0-	178	1	1431	2	Y	44		
						48	9						

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	15801	PERF.13803	-	18546
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-		
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		
11	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-		
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		

GLESS		WELL #:		1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.13905	-	13925
09	1110 X	1069	-0-	-41	-0-	110	1	928	2	N	28		
10	1147 X	963	-0-	-184	-0-	31	9	853	2	N	19	29	1
11	1410 X	162	-0-	-1248	-0-	89	1	63	9	N	57		
12	1457 X	440	-0-	-1017	-0-	21	9	390	2	N	10	6	8
01	1457 X	684	-0-	-773	-0-	99	1	605	2	N	15		
02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	987	2	N	25	182	1
						11	9						
						62	1						
						17	9						
						123	1						
						28	9						

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.14210	-	14287
09	3570 X	2732	-0-	-838	-0-	285	1	2401	2	N	42		
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	46	9	2840	2	N	43	23	8
11	2970 X	393	-0-	-2577	-0-	297	1	68	9	N	62		
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	47	9	2727	2	N	41	9	8
01	3193 X	2574	-0-	-619	-0-	325	1	2271	2	N	65	178	1
02	2884 X	2225	-0-	-659	-0-	231	1	1890	2	N	91		
						72	9						
						235	1						
						100	9						



FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.14110 -	16315		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	160 1	1350 2	Y		12	8 1		18
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	149 1	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	871 2	Y		28	8 1	10 8	30
*01		1550 N	666	-0-	-884	-0-	31 9							
							60 1	593 2	Y		12	27 1		15
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	13 9							
							93 1	751 2	Y		10	16 1		9
							11 9							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.15631 -	15654		
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		2	100 1		219
02		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		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.13574 -	13589		
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
02		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		
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-	72 1		223
02		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		
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		9			56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			41

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	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	AMT	CODE	BALANCE
09		27 N	27	-0-	-0-			27	1	N			168
10		13 N	13	-0-	-0-			13	1	N			168
11		21 N	21	-0-	-0-			21	1	N			168
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N			168
*01		0 N	-0-	-0-	-0-					N			168
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N			168

VAQUERO OPERATING				882776				CNTY: GRIMES			
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES			
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350				CNTY: GALVESTON			
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032 - 15230
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	97
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	N	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	18	1	71	2	N	-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	119	1	485	2	N	-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	170	1	691	2	N	-0-

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GALVESTON			
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8170 - 8210
09	3971	3971	-0-	-0-	-0-	1821	1	760	2	N	1264 1290 1 27
10	3689	2963	-0-	-726	-0-	1390	9	755	2	N	792 774 1 45
11	3846	3846	-0-	-0-	-0-	1337	1	357	2	N	1325 1296 1 74
12	5639	5639	-0-	-0-	-0-	871	9	1458	9		
01	4054	4054	-0-	-0-	-0-	2031	1	1588	2	N	1217 1255 1 36
02	3993	3993	-0-	-0-	-0-	1458	9	1986	1	N	1232 1217 1 51
						1339	9	1355	9		
						1986	1	2332	1	N	1319 1306 1 64
						1355	9	1451	9		

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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								
02	5525	5525	-0-	-0-	-0-	2456	1	245	2	N	2567	2545	1		125
						2824	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
						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	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	264	1	1132	2	N	93				190
						102	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190

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

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

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 KALLINA, CARLTON J. 450347  
 KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	756 N	226	-0-	-530	-0-	18	1	208	2	N	-0-			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

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

-----  
 GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190  
 DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

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

-----  
 GARWOOD, NORTH (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

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-
02	3668 #	3576	-0-	-92	-0-	3576	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

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

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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	EOM BALANCE
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819													
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----															
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621													
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	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
02	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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02		112 #	33	-0-	-79	-0-	33 2			N	-0-		-0-	
-----														
INEOS USA OIL & GAS LLC			424176											
TARGET UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 294216		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10337 - 12549			
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-	
02		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 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	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HAUSMANN			WELL #:		RRCID -> 296228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9040 - 9050	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
CRUMP FAMILY TRUST			WELL #:		RRCID -> 296229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9040 - 9050	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
OLEY UNIT			WELL #:		RRCID -> 296230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9040 - 9050	
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-	
02		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	5123	-0-	5123	68779	3764	3	1359	9	Y	1235	1239	1	203
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	68779					Y	NO RPT			203
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	68779					Y	NO RPT			203

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS															
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471															
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

KOUATLI, AIMAN M. 476360															
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953															
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	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			200
02	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			200

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024															
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
02	644	#	633	-0-	-11	-0-	633	2			N	-0-			8

HULLBALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735															
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	80
11	2346	R	2346	-0-	-0-	-0-	2213	2	133	9	N	121		1 8	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
02	1316	#	1284	-0-	-32	-0-	1188	2	96	9	N	87			182

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025

VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

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
02	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT			130

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444  
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

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 #	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2		N	-0-			57
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT			57

PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

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 #	117	-0-	-348	-0-	75	2	42	9		N	38			196
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT			196

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

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

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

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 #	89	-0-	-128	-0-	89	1				N	-0-			69
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT			69



GIDDINGS (BUDA)												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS												
DOUG //CONT.// 923444												
WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
-----												
CHARLI												
WELL #: RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022												
-----												
LEONE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 291028 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625												
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-
12		12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-
01		12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
JOYCE												
WELL #: 1 RRCID -> 294031 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10611 - 13999												
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	2		N	66
10		177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	98
								35	9			
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	98
12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	98
01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	98
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-				N	98
-----												
WARREN THOMAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 296658 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7900 - 8038												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
GIDDINGS (EAGLEFORD)												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
DODD 521544												
WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025												

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
BOULDEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			200
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			200
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			79
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			79
01	31 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			79
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			79

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
LEWIS 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11413 - 18929	
09	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	99	1	2547	2	N	65			202
10	3007 X	2654	-0-	-353	-0-	86	1	2500	2	N	62	179	1	85
11	2910 X	2671	-0-	-239	-0-	90	1	2512	2	N	63			148
12	3007 X	1854	-0-	-1153	-0-	72	1	1739	2	N	39			187
01	2821 X	566	-0-	-2255	-0-	17	1	549	2	N	-0-			187
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT			187

MARGARITA E UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROLLIER				WELL #:	1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.	13159 - 17516	
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	139	1	2383	2	N	-0-			170
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	128	1	2206	2	N	-0-			170
11	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	101	1	1735	2	N	-0-			170
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-			170
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

RODGERS				WELL #:	1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	11198 - 18743	
09	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	34	1	935	2	Y	176	193	1	33
*10	2380 N	1189	-0-	-1191	-0-	28	4	194	9					
*11	1350 N	1102	-0-	-248	-0-	37	1	1010	2	Y	106	108	1	31
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	4	117	9					
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	837	2	Y	196	187	1	40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	4	216	9					
						6	1	149	2	Y	161	174	1	27
						177	9							
						28	1	678	2	Y	160	153	1	34
						176	9							
										Y	NO RPT			34

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444  
 MCCULLOUGH-WINEMAN EF WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1300 N	1873	-0-	573	573	183	1	1276	2	Y	302	404	1	23
						82	4	332	9					
10	2430 N	1857	-0-	-573	-0-	185	1	1331	2	Y	264	233	1	54
						51	4	290	9					
11	2040 N	1645	-0-	-395	-0-	191	1	1133	2	Y	255	210	1	99
						40	4	281	9					
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	244	1	1288	2	Y	235	270	1	64
						69	4	259	9					
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	327	1	1477	2	Y	316	215	1	77
						77	4	348	9			88	8	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

MILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383

09	DLQ G-10	450	-0-	450	450	10	1	269	2	Y	148	170	1	28
						8	4	163	9					
10	860 N	410	-0-	-450	-0-	11	1	285	2	Y	97	97	1	28
						7	4	107	9					
11	540 N	404	-0-	-136	-0-	8	1	234	2	Y	142	141	1	29
						6	4	156	9					
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	169	169	1	29
						186	9							
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	182	172	1	39
						200	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39

RODGERS WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173

09	DLQ G-10	820	-0-	820	820	23	1	629	2	Y	135	173	1	26
						19	4	149	9					
10	1815 N	995	-0-	-820	-0-	28	1	749	2	Y	182	155	1	53
						18	4	200	9					
11	1200 N	1056	-0-	-144	-0-	25	1	733	2	Y	255	256	1	52
						17	4	281	9					
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	2	Y	227	240	1	39
						250	9							
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	222	212	1	47
						244	9					2	8	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

GOEN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931

09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	32	1	865	2	Y	178	201	1	34
						26	4	196	9					
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	28	1	764	2	Y	116	116	1	34
						19	4	128	9					
11	2670 X	913	-0-	-1757	-0-	24	1	694	2	Y	163	164	1	33
						16	4	179	9					
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	23	1	602	2	Y	151	158	1	26
						166	9							
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	189	174	1	40
						208	9					1	8	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

GIDDINGS (EAGLEFORD)													CNTY: BURLESON											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																								
//CONT.// 34733 610 ASSOCIATED																								
//CONT.// 923444																								
MILES UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	281724	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11388	- 18854														
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE													
09	DLQ G-10	637	-0-	637	637	15 1	419 2	Y	173	182 1	33													
						13 4	190 9																	
10	1271 N	634	-0-	-637	-0-	14 1	378 2	Y	212	183 1	62													
						9 4	233 9																	
11	930 N	574	-0-	-356	-0-	11 1	307 2	Y	226	242 1	46													
						7 4	249 9																	
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11 1	275 2	Y	241	246 1	41													
						265 9																		
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	14 1	350 2	Y	214	208 1	45	2 8												
						235 9																		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45													
-----																								
GOEN FAMILY													WELL #:		3H	RRCID ->	281739	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11445	- 19849	
09	1300 N	1615	-0-	315	315	42 1	1145 2	Y	357	361 1	68													
						35 4	393 9																	
10	1717 N	1402	-0-	-315	-0-	36 1	979 2	Y	330	302 1	96													
						24 4	363 9																	
11	1890 N	1287	-0-	-603	-0-	28 1	813 2	Y	388	405 1	79													
						19 4	427 9																	
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	27 1	711 2	Y	325	349 1	55													
						358 9																		
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30 1	725 2	Y	358	335 1	76	2 8												
						394 9																		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76													
-----																								
EWERT													WELL #:		1H	RRCID ->	282093	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11422	- 19477	
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	50 1	1363 2	Y	187	187 1	36													
						41 4	206 9																	
10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	42 1	1123 2	Y	95	103 1	28													
						27 4	105 9																	
11	3270 X	1198	-0-	-2072	-0-	35 1	992 2	Y	134	135 1	27													
						24 4	147 9																	
12	1953 X	1106	-0-	-847	-0-	36 1	938 2	Y	120	127 1	20													
						132 9																		
01	1953 X	1151	-0-	-802	-0-	39 1	943 2	Y	154	140 1	32	2 8												
						169 9																		
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-			Y	NO RPT		32													
-----																								
EWERT													WELL #:		3H	RRCID ->	282341	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11423	- 19234	
09	1300 N	1308	-0-	8	8	36 1	989 2	Y	230	238 1	44													
						30 4	253 9																	
10	827 N	819	-0-	-8	-0-	25 1	662 2	Y	105	118 1	31													
						16 4	116 9																	
11	1260 N	766	-0-	-494	-0-	20 1	588 2	Y	131	135 1	27													
						14 4	144 9																	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	23 1	585 2	Y	136	140 1	23													
						150 9																		
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	22 1	533 2	Y	146	137 1	31	1 8												
						161 9																		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31													
-----																								
GOEN FAMILY													WELL #:		1H	RRCID ->	282346	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11005	- 15143	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 923444									
RAE		WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11097	- 16591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1440 X	760	-0-	-680	-0-	20 1	559 2	N	149	82 1	193
						17 4	164 9				
10	1488 X	679	-0-	-809	-0-	19 1	513 2	N	122	195 1	120
						13 4	134 9				
11	1110 X	577	-0-	-533	-0-	14 1	410 2	N	130	92 1	158
						10 4	143 9				
12	868 X	454	-0-	-414	-0-	12 1	306 2	N	124	179 1	103
						136 9					
01	868 X	399	-0-	-469	-0-	10 1	255 2	N	122	91 1	134
						134 9					
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT		134
-----											
RAE		WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11655	- 16966		
09	1500 X	892	-0-	-608	-0-	26 1	713 2	N	119	81 1	162
						22 4	131 9				
10	1550 X	633	-0-	-917	-0-	18 1	475 2	N	116	164 1	114
						12 4	128 9				
11	1410 X	421	-0-	-989	-0-	9 1	267 2	N	126	87 1	153
						6 4	139 9				
12	930 X	407	-0-	-523	-0-	10 1	253 2	N	131	176 1	108
						144 9					
01	930 X	364	-0-	-566	-0-	9 1	210 2	N	132	96 1	144
						145 9					
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		144
-----											
KOVAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 290535	COMPL. DATE 02/21/2018	TOTAL DEPTH 10219	PERF.10775	- 15480		
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		197
	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	78 1	2177 2	N	207	184 1	220
						228 9					
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	63 1	1696 2	N	269	368 1	121
						296 9					
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
02	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		
09	3630 X	2555	-0-	-1075	-0-	34 1	1654 2	N	788	895 1	142
						867 9					
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	55 1	2564 2	N	825	709 1	258
						908 9					
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	67 1	1845 2	N	670	726 1	201
						737 9				1 8	
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	77 1	2405 2	N	687	747 1	140
						756 9				1 8	
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	71 1	2256 2	N	691	542 1	288
						760 9				1 8	
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			N	NO RPT		288
-----											
BROLLIER		WELL #:		1AC	RRCID -> 291447	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 12501	PERF.12776	- 18461		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)			34733 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
LEEXUS OIL LLC			495350									
DUSEK UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 097059			COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
-----												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544									
LUTHERHILL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 100216			COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556		
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
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1 9 N	1		16
-----												
FRANCIS			WELL #: 1 L		RRCID -> 110862			COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390		
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
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2	N	-0-		25
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
APPELT			WELL #: 5		RRCID -> 095202			COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935		
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
02		1904 N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2		-0-		142
-----												
APPELT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 097967			COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822		
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
02		1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2		-0-		153
-----												
TAYLOR ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 100219			COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126		
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
02		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4520	2	14 9 N	13		182

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	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	
02	700 N	317	-0-	-383	-0-	314	2	3 9	N	3	165	
-----												
DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
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	
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	1163	2	22 9	N	20	88	
-----												
MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	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				
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	
02	1848 N	1760	-0-	-88	-0-	1732	2	28 9	N	25	80	
-----												
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767				
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	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	107	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206															
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UPLAND RESOURCES LLC 878931															
PHILLIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689															
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	187 1	20
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-		20
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-		20
-----															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----														
GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
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														
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
-----														
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
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	1	3	9	N	3			132
-----														
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882														
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
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			209
-----														
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114														
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	1	1	287
12	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5701	2	97	9	N	88	195	1	180
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3573	1	1	9	N	1	1	1	180
02	1596 X	361	-0-	-1235	-0-	330	1	31	9	N	28			208
-----														
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														
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
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 PROGENIES OPERATING LLC 681161  
 LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

09	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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017																	

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170208	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11348 - 11494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9965 - 9973	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
-----												
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9992 - 10020	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
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	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484								
WOOD "K"		WELL #:		2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 4830 - 4982	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WOOD "K"		WELL #:		1A	RRCID ->	143179	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8402 - 8432	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484												
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
AKG OPERATING COMPANY 009566												
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632												
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-		121	1	3153	2	-0-
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-		83	1	2129	2	-0-
11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-		77	1	2213	2	-0-
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-		90	1	2272	2	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC 014357												
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390												
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425												
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642												
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			26
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						26
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			26
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						26
-----												
BASS PETROLEUM, INC 054836												
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
WEISS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304				
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
-----														
HICKS		WELL #:		1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230				
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	-0-	-0-	-0-	39				N	-0-			21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39				N	-0-			21
-----														
FLAGTAIL		WELL #:		1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARRIS		WELL #:		1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BIG CREEK PARK		WELL #:		1H		RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
-----														
RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H		RRCID -> 203434		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
CASSIDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	342	-0-	-3285	-0-	108 1	234 3	N	-0-			-0-
02		3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRG LONE STAR LTD.				090870									
JOLLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930	
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
02		980 N	942	-0-	-38	-0-	942 2		N	-0-			121
-----													
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
SEEKER				WELL #:	1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FALLS				WELL #:	2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OLIPDP II, LLC				100467									
BECKY				WELL #:	01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873 - 10908	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC				101171									
JACKSON, HELEN				WELL #:	1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570	PERF.10858 - 13570	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212									
STORK, ARTHUR				WELL #:	1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8300 - 8693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09		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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

ONE WORLD OPERATING, LLC				101288									
QUE PASA "B" 2ST				WELL #:	H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12600 - 16431	
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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130	
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360	
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

MARLIN				WELL #:	1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 - 19696	
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-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT	-0-

MARLIN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 - 20000	
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-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ONE WORLD OPERATING, LLC		//CONT.// 101288								
WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750		
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187		
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-
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HJH RESOURCES LLC		101427		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074		
HEATHER		WELL #: 1HR								
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
-----										
STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
-----										
IRON RIDGE OPERATING, LLC		102406		RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730		
POWELL UNIT		WELL #: 1H								
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	4295	-0-	-5811	-0-	4295 3	N	-0-		-0-
02	9128 X	4295	-0-	-4833	-0-	4295 3	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088								
LOVEJOY, SYPERT				WELL #: 1	RRCID -> 093891	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9296	- 9507			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARR RESOURCES, INC.				135180				CNTY: LEE				
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1				WELL #: 1H	RRCID -> 289942	COMPL. DATE 01/27/2020	TOTAL DEPTH 15165	PERF. 15455	- 20700			
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-
02	19880	X	NO RPT	-0-	-19880	-0-			N	NO RPT		-0-

ENDURANCE				WELL #: 1H	RRCID -> 298565	COMPL. DATE 01/14/2023	TOTAL DEPTH 15379	PERF. N/A				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHISOS, LTD.				149421				CNTY: LEE				
APPELT "E"				WELL #: 1	RRCID -> 145012	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 14398	PERF. 11273	- 14398			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017												

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688				CNTY: LEE					
LUCILLE MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 094025	COMPL. DATE 06/17/1981	TOTAL DEPTH 11391	PERF. N/A					
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	51
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-	51
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9	N	7	58

PIETSCH UNIT				WELL #: 1 H	RRCID -> 139798	COMPL. DATE 09/08/1991	TOTAL DEPTH 12701	PERF. 9445	- 12701				
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
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	8	2	2	9	N	2	140

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688											
ANDREW JACOB UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	185558	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12844	PERF.10979	- 12844			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
*02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3672	2	165	9	N	150	197	1		4

ATHENA		WELL #:		1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 7342	- 10535			
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
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	905	2	697	9	N	634	563	1		1007

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284224	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7469	PERF.10061	- 12405			
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
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	104	2	83	9	N	75	187	1		344

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284609	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9600	- 9650			
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
*02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	123	2	61	9	N	55				141

E P C OIL & GAS, INC.		238482		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11241	- 11438	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11176	- 11374			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				51
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-				51
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				51
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				51
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1				52
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				52



OIL AND GAS DIVISION

-----														
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		39090 X	34971	-0-	-4119	-0-	34965	2	6	9	N	5	5 8	-0-
10		40393 X	38445	-0-	-1948	-0-	1018	1	37423	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
11		38790 X	37054	-0-	-1736	-0-	1000	1	36047	2	N	6	6 8	-0-
							7	9						
12		39339 X	37190	-0-	-2149	-0-	1033	1	36154	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
01		38750 X	36303	-0-	-2447	-0-	1016	1	35284	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
02		34720 X	31116	-0-	-3604	-0-	891	1	30221	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
-----														
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
09		22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	737	1	22037	2	N	200	353 1	3 8
							220	9						33
10		22010 X	20604	-0-	-1406	-0-	733	1	19663	2	N	189	2 8	220
							208	9						
11		22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	768	1	21449	2	N	227	374 1	6 8
							250	9						67
12		23002 X	14305	-0-	-8697	-0-	649	1	13477	2	N	163	191 1	2 8
							179	9						37
01		23002 X	21269	-0-	-1733	-0-	992	1	19980	2	N	270	187 1	5 8
							297	9						115
02		20776 X	14878	-0-	-5898	-0-	888	1	13770	2	N	200	196 1	4 8
							220	9						115
-----														
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
09		33510 X	25593	-0-	-7917	-0-	900	1	24689	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
10		34627 X	25032	-0-	-9595	-0-	929	1	24100	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
11		33510 X	23718	-0-	-9792	-0-	892	1	22822	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
12		34348 X	24071	-0-	-10277	-0-	926	1	23143	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
01		28055 X	22999	-0-	-5056	-0-	927	1	22066	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						
02		23044 X	19084	-0-	-3960	-0-	766	1	18316	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
-----														
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
09		14040 X	9087	-0-	-4953	-0-	758	1	8085	2	N	222	367 1	2 8
							244	9						68
10		14508 X	9333	-0-	-5175	-0-	775	1	8308	2	N	227	194 1	2 8
							250	9						99
11		14040 X	9231	-0-	-4809	-0-	830	1	8160	2	N	219	193 1	1 8
							241	9						124
12		12741 X	9651	-0-	-3090	-0-	929	1	8476	2	N	224	191 1	2 8
							246	9						155
01		10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	937	1	9004	2	N	206	199 1	162
							227	9						
02		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	812	1	7677	2	N	178	191 1	2 8
							196	9						147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	1602	-0-	-1578	-0-	116	1	1482	2	N	4	1 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	
02	2912 X	2588	-0-	-324	-0-	159	1	2425	2	N	4	4 8	78	
-----														
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
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	
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	215	1	3273	2	N	-0-		187	
-----														
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
09	4290 X	3680	-0-	-610	-0-	245	1	3376	2	N	54	174 1	1 8	30
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	
02	3444 X	3348	-0-	-96	-0-	206	1	3132	2	N	9		121	
-----														
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
09	27840 X	24503	-0-	-3337	-0-	1223	1	23277	2	Y	3	3 8	-0-	
10	28768 X	26082	-0-	-2686	-0-	1141	1	24933	2	Y	7	7 8	-0-	
11	27840 X	24874	-0-	-2966	-0-	1279	1	23591	2	Y	4	4 8	-0-	
12	27125 X	25023	-0-	-2102	-0-	1181	1	23839	2	Y	3	3 8	-0-	
01	27032 X	24356	-0-	-2676	-0-	1209	1	23144	2	Y	3	3 8	-0-	
02	23548 X	21394	-0-	-2154	-0-	1035	1	20351	2	Y	7	7 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273													
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	25500 X	19902	-0-	-5598	-0-	991	1	18907	2	Y	4	4 8	-0-
10	26350 X	24238	-0-	-2112	-0-	1061	1	23173	2	Y	4	4 8	-0-
11	25500 X	18394	-0-	-7106	-0-	937	1	17453	2	Y	4	4 8	-0-
12	25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	1222	1	24651	2	Y	3	3 8	-0-
01	24428 X	23926	-0-	-502	-0-	1187	1	22735	2	Y	4	4 8	-0-
02	21896 X	20353	-0-	-1543	-0-	985	1	19366	2	Y	2	2 8	-0-
-----													
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397													
09	24060 X	21400	-0-	-2660	-0-	1068	1	20328	2	Y	4	4 8	33
10	24862 X	21887	-0-	-2975	-0-	958	1	20925	2	Y	4	4 8	33
11	24060 X	21079	-0-	-2981	-0-	1084	1	19989	2	Y	5	5 8	33
12	23994 X	20867	-0-	-3127	-0-	986	1	19879	2	Y	2	2 8	33
01	23343 X	18586	-0-	-4757	-0-	921	1	17662	2	Y	3	3 8	33
02	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	1033	1	20287	2	Y	5	5 8	33
-----													
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058													
09	17610 X	10834	-0-	-6776	-0-	397	1	10414	2	Y	21	2 8	166
10	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	556	1	16276	2	Y	34	4 8	196
11	15450 X	14280	-0-	-1170	-0-	519	1	13686	2	Y	68	44 1 2 8	218
12	15500 X	13273	-0-	-2227	-0-	514	1	12697	2	Y	56	226 1 1 8	47
01	16864 X	13617	-0-	-3247	-0-	495	1	13063	2	Y	54	2 8	99
02	15232 X	12102	-0-	-3130	-0-	464	1	11593	2	Y	41	46 1 3 8	91
-----													
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882													
09	23430 X	16932	-0-	-6498	-0-	959	1	15182	2	Y	719	832 1 16 8	170
10	25792 X	15961	-0-	-9831	-0-	1016	1	14244	2	Y	637	601 1 6 8	200
11	24960 X	16314	-0-	-8646	-0-	1038	1	14513	2	Y	694	631 1 11 8	252
12	25792 X	18553	-0-	-7239	-0-	1144	1	16637	2	Y	702	727 1 6 8	221
01	21142 X	17225	-0-	-3917	-0-	1101	1	15443	2	Y	619	711 1 12 8	117
02	15792 X	14502	-0-	-1290	-0-	1075	1	12870	2	Y	506	368 1 3 8	252

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16170 X	10292	-0-	-5878	-0-	376	1	9859	2	Y	52			157
10	16709 X	16415	-0-	-294	-0-	539	1	15798	2	Y	71	191	1	33
11	16170 X	15527	-0-	-643	-0-	564	1	14875	2	Y	80	46	1	64
12	15872 X	14568	-0-	-1304	-0-	563	1	13913	2	Y	84	48	1	98
01	16430 X	15153	-0-	-1277	-0-	549	1	14509	2	Y	86	2	8	182
02	14840 X	12338	-0-	-2502	-0-	472	1	11794	2	Y	65	51	1	193
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639														
09	32220 X	26668	-0-	-5552	-0-	1448	1	23538	2	Y	1529	1679	1	191
10	33294 X	25955	-0-	-7339	-0-	1527	1	22875	2	Y	1412	1404	1	188
11	31140 X	26244	-0-	-4896	-0-	1555	1	23127	2	Y	1420	1232	1	364
12	32178 X	26795	-0-	-5383	-0-	1553	1	23630	2	Y	1465	1566	1	255
01	27559 X	26780	-0-	-779	-0-	1596	1	23682	2	Y	1365	1346	1	263
02	24892 X	19042	-0-	-5850	-0-	1342	1	16605	2	Y	995	945	1	306
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
09	17220 X	9446	-0-	-7774	-0-	340	1	8916	2	Y	173	187	1	114
10	16740 X	16277	-0-	-463	-0-	525	1	15383	2	Y	335	385	1	60
11	16200 X	14986	-0-	-1214	-0-	534	1	14079	2	Y	339	235	1	161
12	15500 X	14570	-0-	-930	-0-	554	1	13682	2	Y	304	237	1	223
01	16275 X	14473	-0-	-1802	-0-	515	1	13609	2	Y	317	391	1	145
02	14700 X	12181	-0-	-2519	-0-	458	1	11436	2	Y	261	244	1	161
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
09	16680 X	13385	-0-	-3295	-0-	485	1	12714	2	Y	169	4	8	214
10	16585 X	16195	-0-	-390	-0-	528	1	15456	2	Y	192	188	1	217
*11	15150 X	14691	-0-	-459	-0-	529	1	13954	2	Y	189	237	1	165
12	15252 X	14785	-0-	-467	-0-	568	1	14042	2	Y	159	227	1	95
01	16182 X	14246	-0-	-1936	-0-	513	1	13561	2	Y	156	2	8	249
02	14616 X	12825	-0-	-1791	-0-	488	1	12186	2	Y	137	237	1	145





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09		31530 X	28754	-0-	-2776	-0-	1257	1	26723	2	Y	704	649	1 2 8 229
							774	9						
10		32302 X	27073	-0-	-5229	-0-	1090	1	25214	2	Y	699	561	1 367
							769	9						
11		31260 X	29035	-0-	-2225	-0-	1235	1	26985	2	Y	741	852	1 1 8 255
							815	9						
12		32302 X	28268	-0-	-4034	-0-	1295	1	26158	2	Y	741	783	1 1 8 212
							815	9						
01		30225 X	27806	-0-	-2419	-0-	1267	1	25691	2	Y	771	854	1 3 8 126
							848	9						
02		27104 X	23955	-0-	-3149	-0-	1102	1	22127	2	Y	660	580	1 3 8 203
							726	9						
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
09		10680 X	10401	-0-	-279	-0-	1499	1	8753	2	Y	135	5	8 180
							149	9						
10		10881 X	9893	-0-	-988	-0-	1466	1	8296	2	Y	119	229	1 2 8 68
							131	9						
11		10560 X	9228	-0-	-1332	-0-	1147	1	7953	2	Y	116	3	8 181
							128	9						
12		10912 X	9791	-0-	-1121	-0-	1172	1	8485	2	Y	122	171	1 2 8 130
							134	9						
01		10912 X	9923	-0-	-989	-0-	1209	1	8552	2	Y	147	186	1 1 8 90
							162	9						
02		9716 X	7651	-0-	-2065	-0-	877	1	6657	2	Y	106	2	8 194
							117	9						
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
09		35550 X	30275	-0-	-5275	-0-	1859	1	27985	2	Y	392	501	1 2 8 231
							431	9						
10		36487 X	14364	-0-	-22123	-0-	1191	1	13004	2	Y	154	125	1 8 8 252
							169	9						
11		35310 X	21174	-0-	-14136	-0-	1438	1	19419	2	Y	288	275	1 16 8 249
							317	9						
12		33511 X	25684	-0-	-7827	-0-	1896	1	23386	2	Y	365	382	1 5 8 227
							402	9						
01		32550 X	27334	-0-	-5216	-0-	1468	1	25431	2	Y	395	497	1 10 8 115
							435	9						
02		28252 X	24780	-0-	-3472	-0-	1508	1	22866	2	Y	369	191	1 10 8 283
							406	9						
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
09		16320 X	14368	-0-	-1952	-0-	765	1	12659	2	N	858	932	1 1 8 165
							944	9						
10		17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	901	1	15521	2	N	1099	1118	1 1 8 145
							1209	9						
11		16800 X	12648	-0-	-4152	-0-	546	1	11301	2	N	728	584	1 2 8 287
							801	9						
12		17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	847	1	15561	2	N	1139	1165	1 2 8 259
							1253	9						
01		17639 X	15472	-0-	-2167	-0-	923	1	13434	2	N	1014	1144	1 4 8 125
							1115	9						
02		15932 X	13837	-0-	-2095	-0-	760	1	12084	2	N	903	782	1 2 8 244
							993	9						



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.// 301273											
BOWIE		WELL #:		1H	RRCID ->	290865	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL DEPTH	14056	PERF.14379	- 22651	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		94650 X	76195	-0-	-18455	-0-	76186	2	9	9	Y	8	
10		95542 X	80565	-0-	-14977	-0-	80562	2	3	9	Y	3	
11		90450 X	75404	-0-	-15046	-0-	75400	2	4	9	Y	4	
12		87916 X	78826	-0-	-9090	-0-	78823	2	3	9	Y	3	
01		87234 X	74986	-0-	-12248	-0-	74980	2	6	9	Y	5	
02		72772 X	59503	-0-	-13269	-0-	59499	2	4	9	Y	4	
-----													
IKESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	290867	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL DEPTH	14255	PERF.14417	- 20343	
09		67290 X	57932	-0-	-9358	-0-	57928	2	4	9	Y	4	
10		67735 X	58633	-0-	-9102	-0-	58627	2	6	9	Y	5	
11		64920 X	55059	-0-	-9861	-0-	55056	2	3	9	Y	3	
12		64697 X	54653	-0-	-10044	-0-	54651	2	2	9	Y	2	
01		64697 X	56129	-0-	-8568	-0-	56125	2	4	9	Y	4	
02		54068 X	49086	-0-	-4982	-0-	49083	2	3	9	Y	3	
-----													
MAASS		WELL #:		1H	RRCID ->	291422	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	14437	PERF.14437	- 22344	
09		34140 X	32735	-0-	-1405	-0-	698	1	3	2033	2	N	4
10		34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	785	1	3	3550	2	N	2
11		34344 X	34344	-0-	-0-	-0-	762	1	3	3579	2	N	3
12		34812 X	34812	-0-	-0-	-0-	783	1	3	4026	2	N	3
01		34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	795	1	3	3401	2	N	8
02		32060 X	24274	-0-	-7786	-0-	601	1	2	3673	2	N	-0-
-----													
DAHMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291534	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	13489	PERF.12961	- 20467	
09		61410 X	55011	-0-	-6399	-0-	55010	2	1	9	N	1	
10		62000 X	41421	-0-	-20579	-0-	41420	2	1	9	N	1	
11		59160 X	46503	-0-	-12657	-0-	46502	2	1	9	N	1	
12		59520 X	53057	-0-	-6463	-0-	53055	2	2	9	N	2	
01		58373 X	50600	-0-	-7773	-0-	50596	2	4	9	N	4	
02		51352 X	44439	-0-	-6913	-0-	44438	2	1	9	N	1	
-----													
MILLSAP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292002	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL DEPTH	13475	PERF.13577	- 21078	
09		62790 X	54437	-0-	-8353	-0-	2258	1	5	1603	2	Y	524
10		62682 X	54373	-0-	-8309	-0-	2200	1	5	1593	2	Y	527
11		60660 X	51880	-0-	-8780	-0-	2296	1	4	9010	2	Y	522
12		59396 X	42423	-0-	-16973	-0-	1365	1	4	0570	2	Y	444
01		58497 X	48639	-0-	-9858	-0-	1492	1	4	6524	2	Y	566
02		50820 X	46024	-0-	-4796	-0-	1371	1	4	110	2	Y	494

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.// 301273											
WILLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292092	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	12922	PERF.13831	-	22381
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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						
02		56644 X	48831	-0-	-7813	-0-	1442 1	46703 2	Y	624	765 1	7 8	133
							686 9						
-----													
SCHULTZ		WELL #:		1H	RRCID ->	292105	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	14085	PERF.13750	-	24461
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-
02		66892 X	54918	-0-	-11974	-0-	54915 2	3 9	N	3	3 8		-0-
-----													
WALLA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292347	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL DEPTH	13378	PERF.14112	-	20701
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					
02		20076 X	16693	-0-	-3383	-0-	1148 1	14086 2	Y	1244	1248 1		343
							91 4	1368 9					
-----													
ELLINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292353	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14060	-	21736
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					
02		22400 X	19533	-0-	-2867	-0-	1336 1	16748 2	Y	1224	1267 1	3 8	353
							103 4	1346 9					
-----													
WAULS LEGION		WELL #:		1H	RRCID ->	292590	COMPL. DATE	01/06/2023	TOTAL DEPTH	14388	PERF.13651	-	21481
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-
02		32032 X	25317	-0-	-6715	-0-	25316 2	1 9	N	1	1 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	41880 X	27646	-0-	-14234	-0-	1386	1	26259	2	N	1	1 8	-0-	
10	39494 X	32040	-0-	-7454	-0-	1500	1	30539	2	N	1	1 8	-0-	
11	35370 X	24778	-0-	-10592	-0-	688	1	24089	2	N	1	1 8	-0-	
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-	
02	28952 X	25424	-0-	-3528	-0-	1454	1	23969	2	N	1	1 8	-0-	
							1							
							9							
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296														
09	44190 X	32032	-0-	-12158	-0-	1605	1	30425	2	N	2	2 8	-0-	
10	42625 X	31714	-0-	-10911	-0-	1478	1	30235	2	N	1	1 8	-0-	
11	39240 X	12275	-0-	-26965	-0-	348	1	11926	2	N	1	1 8	-0-	
12	39202 X	39202	-0-	-0-	-0-	1752	1	37448	2	N	2	2 8	-0-	
01	36053 X	29845	-0-	-6208	-0-	1539	1	28298	2	N	7	7 8	-0-	
02	29904 X	25147	-0-	-4757	-0-	1443	1	23702	2	N	2	2 8	-0-	
							2							
							9							
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996														
09	41520 X	34490	-0-	-7030	-0-	1776	1	31504	2	Y	1100	1004 1	281	
10	42904 X	32395	-0-	-10509	-0-	1766	1	29527	2	Y	1002	964 1	319	
11	38430 X	32948	-0-	-5482	-0-	1805	1	30007	2	Y	1033	963 1	389	
12	38564 X	28255	-0-	-10309	-0-	1772	1	25553	2	Y	845	915 1	319	
01	37231 X	32903	-0-	-4328	-0-	1824	1	29961	2	Y	1016	1204 1	131	
02	32200 X	27700	-0-	-4500	-0-	1648	1	25084	2	Y	880	701 1	310	
							9							
							9							
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665														
09	28590 X	21665	-0-	-6925	-0-	1190	1	19655	2	Y	745	792 1	206	
10	27032 X	21164	-0-	-5868	-0-	1230	1	19134	2	Y	727	701 1	230	
11	25470 X	20060	-0-	-5410	-0-	1174	1	18053	2	Y	757	695 1	286	
12	24242 X	20034	-0-	-4208	-0-	1311	1	17901	2	Y	747	809 1	221	
01	23250 X	19194	-0-	-4056	-0-	1150	1	17264	2	Y	709	719 1	203	
02	20216 X	17076	-0-	-3140	-0-	1085	1	15279	2	Y	647	463 1	384	
							9							
							9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		55500 X	40260	-0-	-15240	-0-	1122	1	35574	2	Y	3240	3145	1	245 8 500
							3564	9							
10		57350 X	40691	-0-	-16659	-0-	1133	1	36345	2	Y	2921	2826	1	127 8 468
							3213	9							
11		41730 X	41730	-0-	-0-	-0-	1322	1	37252	2	Y	2869	2793	1	69 8 475
							3156	9							
12		42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	1390	1	38078	2	Y	2959	3020	1	30 8 384
							3255	9							
01		42799 X	42799	-0-	-0-	-0-	1292	1	38394	2	Y	2830	2529	1	39 8 646
							3113	9							
02		40614 X	40614	-0-	-0-	-0-	1304	1	36454	2	Y	2596	2783	1	46 8 413
							2856	9							
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295															
09		54270 X	43906	-0-	-10364	-0-	1270	1	40268	2	Y	2153	2082	1	483
							2368	9							
10		55304 X	44490	-0-	-10814	-0-	1275	1	40901	2	Y	2104	2245	1	342
							2314	9							
11		44264 X	44264	-0-	-0-	-0-	1426	1	40560	2	Y	2071	1920	1	493
							2278	9							
12		45384 X	44763	-0-	-621	-0-	1480	1	40914	2	Y	2154	2445	1	202
							2369	9							
01		45384 X	42361	-0-	-3023	-0-	1306	1	38893	2	Y	1965	1676	1	491
							2162	9							
02		41300 X	37474	-0-	-3826	-0-	1236	1	34293	2	Y	1768	1897	1	362
							1945	9							
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161															
09		108600 X	82453	-0-	-26147	-0-	1008	1	76913	2	N	4120	4112	1	18 8 314
							4532	9							
10		105214 X	82488	-0-	-22726	-0-	987	1	76984	2	N	4106	4026	1	10 8 384
							4517	9							
11		98250 X	76276	-0-	-21974	-0-	1120	1	70920	2	N	3851	3800	1	6 8 429
							4236	9							
12		95170 X	76709	-0-	-18461	-0-	1192	1	71216	2	N	3910	4047	1	3 8 289
							4301	9							
01		85188 X	73565	-0-	-11623	-0-	1102	1	68573	2	N	3536	3492	1	7 8 326
							3890	9							
02		76944 X	50962	-0-	-25982	-0-	672	1	47459	2	N	2574	2722	1	4 8 174
							2831	9							
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972															
09		136200 X	122460	-0-	-13740	-0-	378	1	119587	2	Y	2268	2157	1	28 8 331
							2495	9							
10		140740 X	119072	-0-	-21668	-0-	389	1	116321	2	Y	2147	2343	1	22 8 113
							2362	9							
11		136200 X	114995	-0-	-21205	-0-	363	1	112265	2	Y	2152	1975	1	19 8 271
							2367	9							
12		137981 X	114661	-0-	-23320	-0-	382	1	111941	2	Y	2125	2165	1	12 8 219
							2338	9							
01		132773 X	110295	-0-	-22478	-0-	387	1	107709	2	Y	1999	2025	1	15 8 178
							2199	9							
02		114296 X	93218	-0-	-21078	-0-	395	1	90854	2	Y	1790	1645	1	18 8 305
							1969	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		66378 X	66378	-0-	-0-	-0-	1901	1	60513	2	Y	3604	3683	1		444	
							3964	9									
10		70408 X	70408	-0-	-0-	-0-	2002	1	64583	2	Y	3475	3408	1		511	
							3823	9									
11		67513 X	67513	-0-	-0-	-0-	2094	1	61710	2	Y	3372	3418	1		465	
							3709	9									
12		69873 X	69873	-0-	-0-	-0-	2208	1	63910	2	Y	3414	3545	1		334	
							3755	9									
01		66770 X	66770	-0-	-0-	-0-	1967	1	61607	2	Y	2905	3005	1		234	
							3196	9									
02		59454 X	59454	-0-	-0-	-0-	1877	1	54615	2	Y	2693	2489	1		438	
							2962	9									
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011																	
09		140250 X	127487	-0-	-12763	-0-	955	1	123006	2	Y	3205	3207	1		158	
							3526	9									
10		144925 X	125929	-0-	-18996	-0-	1005	1	121500	2	Y	3113	2895	1		376	
							3424	9									
11		140250 X	120783	-0-	-19467	-0-	941	1	116429	2	Y	3103	3253	1		226	
							3413	9									
12		144584 X	119526	-0-	-25058	-0-	1036	1	115117	2	Y	3066	2905	1		387	
							3373	9									
01		139190 X	114418	-0-	-24772	-0-	995	1	110271	2	Y	2865	2939	1		313	
							3152	9									
02		119000 X	99177	-0-	-19823	-0-	880	1	95504	2	Y	2539	2571	1		281	
							2793	9									
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725																	
09		285720 X	258870	-0-	-26850	-0-	258864	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
10		287432 X	189167	-0-	-98265	-0-	189161	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
11		278160 X	216033	-0-	-62127	-0-	216029	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
12		272211 X	254948	-0-	-17263	-0-	254944	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
01		272211 X	253148	-0-	-19063	-0-	253126	2	22	9	N	20	20	8		-0-	
02		241612 X	225229	-0-	-16383	-0-	225220	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722																	
09		50970 X	38184	-0-	-12786	-0-	964	1	35474	2	N	1587	1642	1	4	8	222
							1746	9									
10		52049 X	39688	-0-	-12361	-0-	1309	1	36653	2	N	1569	1640	1	2	8	149
							1726	9									
11		49260 X	31882	-0-	-17378	-0-	771	1	29710	2	N	1274	1120	1	4	8	299
							1401	9									
12		47740 X	37287	-0-	-10453	-0-	1311	1	34246	2	N	1573	1556	1	4	8	312
							1730	9									
01		41013 X	35895	-0-	-5118	-0-	1317	1	32800	2	N	1616	1565	1	9	8	354
							1778	9									
02		35840 X	31480	-0-	-4360	-0-	1079	1	28898	2	N	1366	1542	1	4	8	174
							1503	9									
J-TATE-DAHMAN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273								
J-TATE-DAHMAN 1H AW		WELL #:		1H	RRCID ->	296076	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIELSCHER		WELL #:		3H	RRCID ->	296102	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	12816 - 22951
09	130500 X	108746	-0-	-21754	-0-	827	1	106180	2	Y	1581	1631 1 31 8 243
						1739	9					
10	134850 X	105320	-0-	-29530	-0-	847	1	102766	2	Y	1552	1511 1 284
						1707	9					
11	130500 X	96911	-0-	-33589	-0-	753	1	94529	2	Y	1481	1563 1 202
						1629	9					
12	129549 X	93956	-0-	-35593	-0-	414	1	91914	2	Y	1480	1562 1 120
						1628	9					
01	120466 X	90188	-0-	-30278	-0-	425	1	88551	2	Y	1102	999 1 11 8 212
						1212	9					
02	101500 X	78744	-0-	-22756	-0-	516	1	77108	2	Y	1018	976 1 1 8 253
						1120	9					

HIELSCHER		WELL #:		6H	RRCID ->	296206	COMPL. DATE	07/07/2023	TOTAL DEPTH	12399	PERF.	12958 - 19059
09	45750 X	28938	-0-	-16812	-0-	27857	2	1081	9	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
						1080	9					
11	45750 X	35457	-0-	-10293	-0-	104	1	33622	2	Y	1574	1466 1 15 8 145
						1731	9					
12	33759 X	32177	-0-	-1582	-0-	94	1	30817	2	Y	1151	1156 1 6 8 134
						1266	9					
01	35836 X	26984	-0-	-8852	-0-	90	1	25754	2	Y	1036	1076 1 5 8 89
						1140	9					
02	33096 X	21939	-0-	-11157	-0-	74	1	20948	2	Y	834	834 1 7 8 82
						917	9					

HIELSCHER		WELL #:		4H	RRCID ->	296245	COMPL. DATE	05/25/2024	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	12986 - 22403
09	126000 X	102718	-0-	-23282	-0-	528	1	101183	2	Y	915	930 1 249
						1007	9					
10	128960 X	96753	-0-	-32207	-0-	469	1	95316	2	Y	880	952 1 177
						968	9					
11	124800 X	87529	-0-	-37271	-0-	442	1	86166	2	Y	837	915 1 99
						921	9					
12	122388 X	85956	-0-	-36432	-0-	972	1	84090	2	Y	813	776 1 136
						894	9					
01	113677 X	81889	-0-	-31788	-0-	951	1	80179	2	Y	690	578 1 248
						759	9					
02	95872 X	67979	-0-	-27893	-0-	455	1	66873	2	Y	592	554 1 286
						651	9					



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	48450 X	30334	-0-	-18116	-0-	29418	2	916	9	Y	833	815	1	4	59
10	43276 X	28036	-0-	-15240	-0-	24	1	26751	2	Y	1146	1131	1	15	59
						1261	9								
11	31500 X	27968	-0-	-3532	-0-	78	1	26441	2	Y	1317	1242	1	13	121
						1449	9								
12	32550 X	28547	-0-	-4003	-0-	85	1	27220	2	Y	1129	1114	1	6	130
						1242	9								
01	31961 X	27790	-0-	-4171	-0-	94	1	26395	2	Y	1183	1206	1	5	102
						1301	9								
02	28308 X	25111	-0-	-3197	-0-	88	1	23723	2	Y	1182	1158	1	10	116
						1300	9								
-----															
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956															
09	35580 X	14499	-0-	-21081	-0-	14039	2	460	9	Y	418	426	1	2	31
10	36766 X	85	-0-	-36681	-0-	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-
02	13524 X	-0-	-0-	-13524	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
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	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
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1176	2	109	9	N	99	178	1		68
-----															
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753															
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4246	2	160	9	N	145				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	1	185
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4828	2	213	9	N	194	183	1	1	195
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	4922	2	220	9	N	200	361	1	1	33
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3997	2	194	9	N	176				209
-----															
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
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
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1305	2	39	9	N	35				145
-----															
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235															
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
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
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	626	2	245	9	N	223	244	1		407

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		307235								
SKRIVANEK		WELL #:		1H		RRCID -> 233458		COMPL. DATE		N/A		
								TOTAL DEPTH 10990		PERF. 7540 - 11010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02		168 N	63	-0-	-105	-0-	63 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		
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
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		50
-----												
FROESE UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 286589		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383		
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
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		1
-----												
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
SPRINGER, JOHN W.		WELL #:		1		RRCID -> 285841		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534		
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
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	274 2	73 9	N	66	173 1	20
-----												
WEICHERT, THEODORE		WELL #:		1		RRCID -> 295812		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394		
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-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		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		
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
02		112 N	79	-0-	-33	-0-	79 2		N	-0-		18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE								
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176														
PETRAS-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.	10198 - 14457						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-				73		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		177	2		N	-0-				73		
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-				73		
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-		36	2		N	-0-				73		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				73		
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	-0-		57	2		N	-0-				73		
-----																		
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145869	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	14064	PERF.	10704 - 14064						
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-		15	2		N	-0-				-0-		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-		58	2		N	-0-				-0-		
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-				-0-		
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		29	2		N	-0-				-0-		
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-		25	2		N	-0-				-0-		
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	-0-		24	2		N	-0-				-0-		
-----																		
BACA		WELL #:		1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	9869 - 13025						
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	-0-		60	2	39	9	N	35	1	8	147		
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-		46	2	34	9	N	31	1	8	177		
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	-0-		43	2	25	9	N	23	1	8	199		
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-		19	2	7	9	N	6			205		
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	-0-		13	2			N	-0-			205		
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2	57	9	N	52	181	1	2	8	74
-----																		
HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.	12014 - 16524						
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-			120		
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-		443	2			N	-0-			120		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		364	2			N	-0-			120		
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		831	2			N	-0-			120		
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						N	-0-			120		
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-						N	-0-			120		
-----																		
LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9425 - 13800						
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2	50	9	N	45			195		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		88	2	19	9	N	17			212		
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2	21	9	N	19	175	1	56		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-			56		
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-		10	2			N	-0-			56		
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		236	2	21	9	N	19			75		
-----																		
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754						
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-			25		
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-		1	2			N	-0-			25		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			25		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	6	9	N	5			30		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			30		
02	1 N	1	-0-	-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						
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-			60		
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-			60		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-			60		
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-			60		
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-			60		
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-			60		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	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
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		145
-----											
REAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156			
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
-----											
SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152			
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-
02	364 N	250	-0-	-114	-0-	250	2	N	-0-		-0-
-----											
BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981			
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-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
-----											
SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780			
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-
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
-----											
HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800			
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
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		97
-----											
BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880			
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-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568	- 17390	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	588 N	484	-0-	-104	-0-		483 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600	- 15305	
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-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 2		N	-0-			-0-
-----													
EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545	- 17785	
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-
02	3360 X	3166	-0-	-194	-0-		543 1	2623 2	N	-0-			-0-
-----													
HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277	- 15839	
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-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-			-0-
-----													
BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306	- 17859	
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-
02	868 X	405	-0-	-463	-0-		405 2		N	-0-			-0-
-----													
O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340	- 17950	
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-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2		N	-0-			-0-
-----													
GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158	- 18450	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407	- 18327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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		-0-
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-
02		3668 X	2542	-0-	-1126	-0-	543 1	1999 2	N	-0-			-0-
-----													
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284	- 17400	
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-
02		840 N	837	-0-	-3	-0-	828 1	9 2	N	-0-			-0-
-----													
HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295	- 15842	
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-
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
-----													
NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430	- 18640	
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-
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
-----													
BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209	- 17550	
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-
02		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
-----													
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403	- 18801	
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-
02		448 N	157	-0-	-291	-0-	157 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176							
MILL CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 171383	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 15461	PERF.15253	- 20150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-
-----									
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171931	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 15602	PERF.15442	- 19119	
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-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-	-0-
-----									
NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 16177	PERF.15675	- 21410	
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-
02	812 N	669	-0-	-143	-0-	669 2	N	-0-	-0-
-----									
THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 15471	PERF.15397	- 19220	
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
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-	41
-----									
SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 15611	PERF.17528	- 21066	
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-
02	364 N	287	-0-	-77	-0-	287 2	N	-0-	-0-
-----									
HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 15484	PERF.14636	- 19700	
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-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-	-0-
-----									
MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15256	- 19166	
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-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	2996 X	2792	-0-	-204	-0-	2790	2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170		
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
02	1372 N	866	-0-	-506	-0-	866	2		N	-0-		27
-----												
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300		
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-
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	543	1	4423 2	N	-0-		-0-
-----												
ELLER UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400		
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2		N	-0-		-0-
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842		
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-		-0-
10	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	2		N	-0-		-0-
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
-----												
BECKER UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 234447		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940		
09	840 N	277	-0-	-563	-0-	277	2		N	-0-		-0-
10	868 N	479	-0-	-389	-0-	479	2		N	-0-		-0-
11	660 N	210	-0-	-450	-0-	210	2		N	-0-		-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
01	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	2		N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
SCHULTE		WELL #:		2RE		RRCID -> 258225		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345		
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-		-0-
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2		N	-0-		-0-





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350															
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	680	2	N	97	107	1	2 8	95
						107	9								
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	102	3	8		194
						112	9								
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	N	64	120	1	2 8	136
						70	9								
12	837 N	97	-0-	-740	-0-	3	1	74	2	N	18				154
						20	9								
01	930 N	100	-0-	-830	-0-	1	1	24	2	N	68	2	8		220
						75	9								
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	9	1	223	2	N	129	180	1	4 8	165
						142	9								
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308															
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-				166
						6	1	165	2	N	13	154	1		25
						14	9								
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	11				36
						12	9								
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	1				37
						1	9								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				37
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	8				45
						9	9								
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770															
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
02	14B2 EXT	500	-0-	500	500	19	1	481	2	N	-0-				5
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100															
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	193	99	1	1 8	150
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370															
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
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350												
RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	12			40
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	9	21	1	N	8			48
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	9	9	20	1	N	10			58
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	11	9	21	1	N	14			72
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	15	9	17	1	N	30			102
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	33	9	21	1	N	35	124	1	13
						39	9							
WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079		
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	2	2	N	-0-			69
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			69
SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578		
09	0 W	156	-0-	156	15084	6	1	149	2	Y	1	1	8	110
10	0 W	126	-0-	126	15210	4	1	122	2	Y	-0-			110
11	0 W	87	-0-	87	15297	3	1	84	2	Y	-0-			110
12	0 W	63	-0-	63	15360	3	1	60	2	Y	-0-			110
01	0 W	-0-	-0-	-0-	15360					Y	-0-			110
02	0 W	129	-0-	129	15489	5	1	124	2	Y	-0-			110
ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE			05/03/2004			TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094		
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			110
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			110
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			110
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			110
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			110
PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE			10/17/2011			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-			102
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			102
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			102
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-			102
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	N	-0-			102
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350										
BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11159					N	-0-			159
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11159					N	-0-			159
11	0 W	582	-0-	582	11741	14	1	568	2	N	-0-	79	1	80
12	0 W	770	-0-	770	12511	13	1	757	2	N	-0-			80
01	0 W	-0-	-0-	-0-	12511					N	3	1	8	82
02	0 W	-0-	-0-	-0-	12511					N	1			83

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		MARLA J.			WELL #:	1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 11083
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEITKO, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	085810	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	11081	PERF.	8339	- 11081	
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
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1			172

LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	8397	- 12250	
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-	-0-				N	-0-	2	5	111
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4624	2	15	9	N	14	2	8	123

GERDES, GARWOOD		WELL #:		G 1	RRCID ->	089602	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8301	- 8587	
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
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-				N	225	328	1	35

NEVA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090126	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10794	PERF.	10255	- 14772	
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-	-0-				N	-0-			158
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			158
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980										TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955	- 11134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH	12465	PERF. 8866	- 12465
09	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-	124
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13	137
-----													
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037	- 9266
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	15435	PERF.10964	- 15435
09	4980	X	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	52
01	4805	X	2382	-0-	-2423	-0-	2350	2	32	9	N	29	21
02	4340	X	1392	-0-	-2948	-0-	1364	2	28	9	N	25	46
-----													
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057	- 9345
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9319	- 9478
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019										TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9660	- 9828
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//			521544		WELL #: 4		RRCID -> 103617		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	270 1	3679 2	N	44				99
10		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	48 9	3730 2	N	44				143
11		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	48 9	3453 2	N	37				180
12		3689 X	1846	-0-	-1843	-0-	41 9	1686 2	N	23	171	1		32
01		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	25 9			-0-				32
02		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	14 9	3587 2	N	13				45
-----														
LANGE			WELL #: 1		RRCID -> 104677		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
JANETTE			WELL #: 1		RRCID -> 105504		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147					
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
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1804 2	21 9	N	19				142
-----														
SUSIE B			WELL #: 1		RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490					
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	6		-0-
-----														
KIEL			WELL #: 1		RRCID -> 107118		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075					
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
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1317 2	21 9	N	19	84	1		95
-----														
TWO FINGERS "A"			WELL #: 2		RRCID -> 107539		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767					
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
02		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2693 2	46 9	N	42				170

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/13/2025

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652																			
09	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	-0-	1871	2	23	9	N	21	1	8				48
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2	22	9	N	20						68
11	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	-0-	1798	2	20	9	N	18						86
12	1953	N	707	-0-	-1246	-0-	-0-	697	2	10	9	N	9						95
01	2046	N	245	-0-	-1801	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1						96
02	2800	N	2873	-0-	73	-0-	-0-	73	2	2832	2	41	9	N	37				133
-----																			
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145																			
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2			N	-0-						-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-						-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-						-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-						-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-						-0-
-----																			
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485																			
09	690	N	433	-0-	-257	-0-	-0-	433	2			N	-0-						148
10	527	N	71	-0-	-456	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3						151
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2	33	9	N	30						181
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	-0-	262	2	8	9	N	7						188
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5				186
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2	45	9	N	41	172	1				55
-----																			
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	2	8			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846										
09	1890 N	1762	-0-	-128	-0-	1762	2			148
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			148
11	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	1687	2			148
12	1829 N	749	-0-	-1080	-0-	749	2			148
01	1767 N	688	-0-	-1079	-0-	604	2	84	9	224
02	2800 N	3618	-0-	818	818	3611	2	7	9	38

  

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106										
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			94
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			94
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			94
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					94
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			94
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					94

  

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	5	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	5	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	5	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

  

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
GOLDAPP		WELL #:		8	RRCID ->	140903	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9334 - 11943		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	420	1	149	2	N	2	1	8	36
							2		9					
-----														
NORA		WELL #:		1H	RRCID ->	141206	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10552 - 11432		
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			155
-----														
GOLDAPP		WELL #:		9	RRCID ->	141446	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	9484 - 9542		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2025														
-----														
MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142320	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9742 - 13700		
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	71
12	1085 N	994	-0-	-91	-0-	932	2	62	9	N	56		1	127
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1386	2	116	9	N	105	191	1	41
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	977	2	84	9	N	76	1	8	116
-----														
PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142321	COMPL. DATE	01/05/1992	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	9360 - 13525		
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
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	32	2	19	9	N	17			141
-----														
STECH-PETER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142879	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	13336	PERF.	9495 - 13336		
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
02	504 N	422	-0-	-82	-0-	422	2			N	-0-			94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986										TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8354 - 8504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8121 - 8336
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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	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	32
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28	60
-----													
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10450 - 14398
09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1331	2	195	9	N	177	184
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1411	2	210	9	N	191	201
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1396	2	209	9	N	190	197
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	478	2	67	9	N	61	80
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	80
-----													
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH	15694	PERF.	11172 - 13589
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994										TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8546 - 11183
09	1230	N	863	-0-	-367	-0-	844	2	19	9	N	17	54
10	682	N	407	-0-	-275	-0-	403	2	4	9	N	4	58
11	1230	N	563	-0-	-667	-0-	555	2	8	9	N	7	65
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	2	67
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	67
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30	97
-----													
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH	13768	PERF.	8900 - 13768
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2211	2	165	9	N	150	140
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2265	2	109	9	N	99	57
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2161	2	184	9	N	167	43
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1536	2	77	9	N	70	113
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2124	2	154	9	N	140	59
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1938	2	118	9	N	107	166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6019	2	459	9	N	417	536	1	131
10		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	5891	2	523	9	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
02		1232 X	208	-0-	-1024	-0-	208	2			N	-0-			243
-----															
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431															
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	224	2	57	9	N	52	1	8	144
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	702	2	226	9	N	205	171	1	177
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	804	2	275	9	N	250	373	1	54
12		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1280	2	514	9	N	467	363	1	158
01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1835	2	355	9	N	323	383	1	97
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	945	2	200	9	N	182	194	1	85
-----															
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702															
09		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4660	2	384	9	N	349	354	1	118
10		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4472	2	348	9	N	316	179	1	255
11		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4241	2	397	9	N	361	534	1	82
12		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4096	2	352	9	N	320	169	1	233
01		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4419	2	297	9	N	270	361	1	142
02		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3591	2	260	9	N	236	181	1	197
-----															
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875															
09		1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1739	2	17	9	N	15			123
10		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1827	2	22	9	N	20			143
11		1800 N	1777	-0-	-23	-0-	1758	2	19	9	N	17			160
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1828	2	26	9	N	24			184
01		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1761	2	30	9	N	27	183	1	26
02		1652 N	1643	-0-	-9	-0-	1621	2	22	9	N	20		2	46
-----															
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213															
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
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	N	8			89

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		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	178 1	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	66 1	41
01		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2322 2	124 9	N	113	19 8	135
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1713 2	52 9	N	47		182
-----												
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572												
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
02		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												
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
02	14B2	EXT	11	-0-	11	11	1 2	10 9	Y	9		118
-----												
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653												
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	1 8	108
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		108
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	1 5	107
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	666 2	3 9	N	3		110
-----												
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925												
09		5760 X	4848	-0-	-912	-0-	4694 2	154 9	N	140	190 1	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	193 1	167
12		5022 X	1490	-0-	-3532	-0-	1437 2	53 9	N	48	191 1	24
01		5022 X	751	-0-	-4271	-0-	751 2		N	-0-	1 5	23
02		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	8936 2	272 9	N	247	196 1	74
-----												
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234												
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
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		158
-----												
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455												
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
02		3080 X	2957	-0-	-123	-0-	2782 2	175 9	N	159	164 1	34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-		2			N	-0-			122
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	120	1	2 5
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-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

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
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1248	2	78	9	N	71	1	8	145

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

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
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	75	2	4	9	N	4			64

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

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
02	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

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
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1642	2	57	9	N	52			90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1	N	-0-			31
-----												
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272												
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	503	2	N	188	324	1	96
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	176	2	N	148			244
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	267	2	N	179	174	1	249
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	166	2	N	66	185	1	130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	280	2	N	80			210
-----												
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044												
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	450	1	N	62	1	8	176
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	465	1	N	51	190	1	37
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	450	1	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
02	1008 N	450	-0-	-558	-0-	420	1	N	-0-			110
-----												
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455												
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	540	1	N	342	360	1	88
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	558	1	N	169	175	1	82
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	540	1	N	149	180	1	51
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	558	1	N	79			130
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	558	1	N	2	1	8	131
02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	504	1	N	64			195
-----												
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027												
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
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			143
-----												
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422												
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	N	1	2	5	98
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	1	5	97
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258															
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	1 8	69
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-				69
02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6220	2	146	9	N	133				202

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
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
02	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															
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
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1726	2	15	9	N	14				87

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389															
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
02	980 N	522	-0-	-458	-0-	522	2			N	-0-				138

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678															
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148				212

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687															
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
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	5	5		128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			165

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

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
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1145	2	102	9	N	93			112

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

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
02	3696 X	404	-0-	-3292	-0-	402	2	2	9	N	2			175

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

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-	-0-	-0-			N	1	1	5	179
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3587	2	261	9	N	237	365	1	51

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

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
02	1708 N	1547	-0-	-161	-0-	1547	2			N	-0-			188

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	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
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			5



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879		PERF.11329 - 14900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		810 N	474	-0-	-336	-0-	428 2	46 9	N	42	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	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
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	230 2	59 9	N	54	81
-----											
DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643		PERF.10980 - 15163	
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1517 2	180 9	N	164	146
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	750 2	139 9	N	126	271
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	906 2	122 9	N	111	202
12		104 X	104	-0-	-0-	-0-	67 2	37 9	N	34	55
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	55
02		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1751 2	91 9	N	83	138
-----											
TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11710 - 15341	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
-----											
MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602		PERF.11205 - 16602	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
-----											
WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810		PERF.12204 - 15810	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----											
HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12006 - 15735	
09		120 N	18	-0-	-102	-0-	18 2	-0-	N	-0-	89
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2	-0-	N	-0-	89
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	-0-	N	-0-	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
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
-----											
WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12 2	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12	-0-	Y	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
OLDENBURG C		WELL #:		4	RRCID ->	149291	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	13789	PERF.11116 -	13789				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					166
-----																
HUBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149508	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11495 -	15605				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LUCKY		WELL #:		1	RRCID ->	149585	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11062 -	13020				
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
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	176	2	45	9	N	41					62
-----																
SOWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149587	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	16088	PERF.11866 -	16088				
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-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
-----																
TOURMALINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149733	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	15781	PERF.10766 -	15781				
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
02	4480 X	655	-0-	-3825	-0-	613	2	42	9	N	38					178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	540	1	1485	2	N	42			149
						46	9							
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	558	1	2729	2	N	54	161	1	42
						59	9							
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	540	1	1620	2	N	38			80
						42	9							
12	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	558	1	1276	2	N	37			117
						41	9							
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	558	1	1445	2	N	53	8	8	162
						58	9							
02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	450	1	1313	2	N	39			201
						43	9							
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
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
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	-0-			135
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
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
						15	9							
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	1	3	9	N	3			78
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	885	1	818	2	N	26			104
						29	9							
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606														
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-
02	1904 N	1803	-0-	-101	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253		PERF.12034 - 15253		
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	EOM BALANCE
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	
02	431 N	431 -0-	-0-	-0-	423 2	8 9	N	7			72	
-----												
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 15885		PERF.11538 - 15885		
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	
02	342 N	342 -0-	-0-	-0-	319 2	23 9	N	21			107	
-----												
PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 16005		PERF.12520 - 14380		
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	
02	2820 X	2820 -0-	-0-	-0-	2810 2	10 9	N	9			169	
-----												
SAPPHIRE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 150849		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 15289		PERF.11000 - 15289		
09	9360 X	9360 -0-	-0-	-0-	210 1	8675 2	N	432	355 1	1 8	222	
					475 9							
10	9431 X	9431 -0-	-0-	-0-	217 1	8842 2	N	338	356 1	3 8	201	
					372 9							
11	7293 X	7293 -0-	-0-	-0-	175 1	6853 2	N	241	358 1		84	
					265 9							
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							
02	9559 X	9559 -0-	-0-	-0-	196 1	9022 2	N	310	533 1	1 8	53	
					341 9							
-----												
GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 14431		PERF.11327 - 15060		
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	
02	2408 X	2105 -0-	-303	-0-	2095 2	10 9	N	9			90	
-----												
ORLANDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11690 - 15836		
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	
02	392 N	351 -0-	-41	-0-	351 2		N	-0-			106	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 14480		PERF.10420 - 14480	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-		N	5			50
10	7347 X	132	-0-	-7215	-0-	115 1	N	15			65
11	31478 X	31478	-0-	-0-	-0-	29730 2	N	1589	1437 1	2 8	215
12	33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	32230 2	N	1566	1465 1	1 8	315
01	25420 X	25420	-0-	-0-	-0-	24333 2	N	988	1096 1	1 8	206
02	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	22428 2	N	1043	1107 1	1 8	141
-----											
BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326		PERF.11972 - 15326	
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	N	2			82
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	240 2	N	3			85
01	496 N	226	-0-	-270	-0-	224 2	N	2	1 8		86
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339 2	N	2			88
-----											
EILERS		WELL #: 2H		RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11016 - 13062	
09	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	13	1 8		108
10	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	27			135
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	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
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	549 2	N	16	1 8		149
-----											
MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945		PERF.12615 - 15945	
09	2790 X	1118	-0-	-1672	-0-	1112 2	N	5			188
10	2883 X	374	-0-	-2509	-0-	373 2	N	1	184 1		5
11	2790 X	382	-0-	-2408	-0-	363 2	N	17			22
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	2201 2	N	1			23
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	2201 2	N	-0-			23
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-			23
-----											
ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853		PERF.11833 - 16340	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	485 2	N	22			52
11	235 X	235	-0-	-0-	-0-	234 2	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
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			52
-----											
FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11135 - 11141	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-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	
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	N	5	6 9		128
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	335 2	N	2	2 9		130
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	224 2	N	5	6 9		135
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259 2	N	3	3 9		138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476 N	182	-0-	-294	-0-	180 2	2 9	N	2			90

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

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
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1821 2	67 9	N	61			115

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

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
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			55

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

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
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			63

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

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
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	911 2	92 9	N	84	1 8		201

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2		N	-0-			-0-
10	403 N	149	-0-	-254	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	17			17
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			17
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			17
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			17

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
-----														
KENNARD		WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12516 - 14815				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ERWIN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820		PERF.12240 - 15820				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ELLIOTT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13021 - 16776				
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
01	1705	N	475	-0-	-1230	-0-	474	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
-----														
BINFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 16532		PERF.12400 - 16532				
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3		6
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	2	14	9	N	13		19
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	16	2	4	9	N	4		23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1		24
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		24
-----														
DILLINGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 17793		PERF.12307 - 17793				
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
02	672	N	482	-0-	-190	-0-	479	2	3	9	N	3		148
-----														
EUREKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152723		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11560 - 14600				
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
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	40
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1850	2	48	9	N	44	1 8	83
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1639	2	52	9	N	47		130

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

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
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	2 5	64

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

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
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-		110

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

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
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	1		44

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

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
02	4592 X	528	-0-	-4064	-0-	460	2	68	9	N	62		121

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

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
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12121 - 15620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		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-
02		868 N	842	-0-	-26	-0-	308 1	534 2	N	-0-		-0-
-----												
ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829 - 16706	
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-
02		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-		-0-
-----												
STANLEY OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950 - 15679	
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-
02		1120 N	108	-0-	-1012	-0-	108 2		N	-0-		-0-
-----												
MICKAN		WELL #:		1H	RRCID ->	153380	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	16541	PERF.12517 - 16541	
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-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-		-0-
-----												
WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID ->	153402	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12060 - 16432	
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
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1301 2	10 9	N	9		109
-----												
CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12052 - 16200	
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
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		25
-----												
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153701	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12660 - 15679	
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-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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	6516	9416 2	200 9	N	182	114 1	7 8	108
02		2800 N	6424	-0-	3624	10140	6295 2	129 9	N	117	8 8		217
-----													
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610													
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
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	1			127
-----													
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123													
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-
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
-----													
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434													
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-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690													
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
02		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1799 2	28 9	N	25			125
-----													
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444													
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	742 2	4 9	N	4			49
10		682 N	585	-0-	-97	-0-	583 2	2 9	N	2			51
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1478 2	4 9	N	4			55
12		682 N	675	-0-	-7	-0-	673 2	2 9	N	2			57
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	1			58
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1655 2	7 9	N	6			64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		960 N	728	-0-	-232	-0-	728 2		N	-0-		-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	896	-0-	-154	-0-	896 2		N	-0-		-0-
12		744 N	393	-0-	-351	-0-	393 2		N	-0-		-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-		-0-
-----												
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430												
09		4860 X	3442	-0-	-1418	-0-	480 1	2962 2	N	-0-		38
10		5022 X	2881	-0-	-2141	-0-	2880 2	1 9	N	1	1 8	38
11		4860 X	3988	-0-	-872	-0-	3987 2	1 9	N	1	1 5	37
12		3658 X	2354	-0-	-1304	-0-	2354 2		N	-0-	1 8	37
01		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-		37
02		3724 X	3	-0-	-3721	-0-	2 2	1 9	N	1		38
-----												
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634												
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	450 1	1121 2	N	49		126
							54 9					
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	465 1	8 2	N	-0-		126
11		1170 N	450	-0-	-720	-0-	450 1		N	-0-		126
12		1395 N	472	-0-	-923	-0-	465 1	6 2	N	1		127
							1 9					
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	451 1	2 2	N	1		128
							1 9					
02		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 1		N	-0-		128
-----												
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
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
02		1764 X	171	-0-	-1593	-0-	35 1	136 2	N	-0-		60
-----												
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735												
09		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2331 2	53 9	N	48	173 1	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	181 1	50
01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2286 2	74 9	N	67	1 8	116
02		2128 N	1681	-0-	-447	-0-	1631 2	50 9	N	45		161

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
								CODE	CODE						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
-----															
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645															
09	3090	X	2527	-0-	-563	-0-	2442	2	85	9	N	77	180	1	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	189	1	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	198	1	80
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2347	2	102	9	N	93			173
-----															
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900															
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	175	1	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
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	518	2	20	9	N	18			149
-----															
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990															
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
*02	1372	N	1260	-0-	-112	-0-	1226	2	34	9	N	31			80
-----															
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
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-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
-----															
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	3	174	1	116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221

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

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

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
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	303	2	14	9	N	13					186

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

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
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					91

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

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
02	1036 N	135	-0-	-901	-0-	134	2	1	9	N	1	153	1	2	5	19

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

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
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3985	2	425	9	N	386	387	1			128

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

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-
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	495	1	2804	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	890 2	12 9	N	11		156
10		744 N	697	-0-	-47	-0-	-0-	687 2	10 9	N	9		165
11		900 N	868	-0-	-32	-0-	-0-	856 2	12 9	N	11		176
12		930 N	756	-0-	-174	-0-	-0-	742 2	14 9	N	13		189
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	931 2	18 9	N	16		205
02		812 N	690	-0-	-122	-0-	-0-	679 2	11 9	N	10		215

  

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578													
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	3 2		N	-0-		40
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2 2		N	-0-		40
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2 2		N	-0-		40
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		40
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		40
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-		40

  

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908													
09		3780 X	3371	-0-	-409	-0-	-0-	3371 2		N	-0-		-0-
10		3906 X	3421	-0-	-485	-0-	-0-	3421 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	3155	-0-	-475	-0-	-0-	3155 2		N	-0-		-0-
12		3751 X	1801	-0-	-1950	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
01		3751 X	196	-0-	-3555	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
02		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	-0-	4848 2		N	-0-		-0-

  

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625													
09		510 N	396	-0-	-114	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
10		434 N	372	-0-	-62	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
12		403 N	190	-0-	-213	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-

  

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450													
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-

  

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200													
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	540 1	43 2	N	-0-		-0-
10		2976 X	522	-0-	-2454	-0-	-0-	522 1		N	-0-		-0-
11		2880 X	1798	-0-	-1082	-0-	-0-	468 1	1330 2	N	-0-		-0-
12		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	-0-	558 1	5952 2	N	-0-		-0-
01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	-0-	534 1	3759 2	N	-0-		-0-
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	986 1	2588 2	N	-0-		-0-

  

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	47
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-	47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	35
											4 5	
											66 1	
-----												
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500												
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2		N	-0-	-0-
10	434 N	334	-0-	-100	-0-		334	2		N	-0-	-0-
11	360 N	231	-0-	-129	-0-		231	2		N	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2		N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2		N	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2		N	-0-	-0-
-----												
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505												
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2		N	-0-	164
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2		N	-0-	164
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	-0-	164
12	341 N	338	-0-	-3	-0-		338	2		N	-0-	164
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2		N	-0-	164
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	2		N	-0-	164
-----												
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390												
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2		N	-0-	-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1234	2		N	-0-	-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-		7	2		N	-0-	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
01	899 N	22	-0-	-877	-0-		22	2		N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-	-0-
-----												
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380												
09	690 N	530	-0-	-160	-0-		530	2		N	-0-	215
10	682 N	541	-0-	-141	-0-		541	2		N	-0-	215
11	570 N	460	-0-	-110	-0-		460	2		N	-0-	215
12	558 N	500	-0-	-58	-0-		500	2		N	-0-	215
01	527 N	465	-0-	-62	-0-		465	2		N	-0-	215
02	420 N	409	-0-	-11	-0-		409	2		N	-0-	215
-----												
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
-----												
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790												
09	2310 N	2291	-0-	-19	-0-		2291	2		N	-0-	-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306	2		N	-0-	-0-
11	2310 N	2256	-0-	-54	-0-		2256	2		N	-0-	-0-
12	2356 N	1191	-0-	-1165	-0-		1191	2		N	-0-	-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	-0-
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-		2734	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-				29
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-				29
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				29
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-				29
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				29
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-				29
-----															
STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
-----															
BOWMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.12147 - 16670					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924		PERF.11735 - 15924					
09	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
						13	9								
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	330	1	369	2	N	12				104
						13	9								
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	341	1	459	2	N	3				107
						3	9								
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	341	1	428	2	N	-0-	2	5		105
02	672 N	308	-0-	-364	-0-	308	1			N	-0-				105
-----															
RED RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 16113		PERF.12054 - 16113					
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
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1650	2	61	9	N	55				203
-----															
KRISTINA		WELL #: 2		RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 13529		PERF.10912 - 13590					
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
02	1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1333	2	14	9	N	13				145



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	780 N	722	-0-	-58	-0-	480 1	241 2		N	1		193
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	1 9	237 2		N	-0-		193
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	480 1	279 2		N	-0-		193
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	384 1	312 2		N	6		199
01	744 N	425	-0-	-319	-0-	7 9	393 2		N	-0-		199
02	700 N	259	-0-	-441	-0-	32 1	243 2		N	-0-		199
						16 1						
-----												
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870												
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-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-		-0-
-----												
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
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-
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2			N	-0-		-0-
-----												
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
-----												
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909												
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
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4432 2	18 9		N	16		96
-----												
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
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-
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	432 1	6934 2		N	1		1
						1 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-	-0-
-----											
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402											
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	59
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	59
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	58
01		558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2		N	-0-	58
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-	58
-----											
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734											
09		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-
02		1344 X	211	-0-	-1133	-0-	211 2		Y	-0-	-0-
-----											
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196											
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
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1662 2	76 9	N	69	96
-----											
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033											
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
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2111 2	90 9	N	82	75
-----											
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035											
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
ZIRCON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157312	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	14719	PERF.10370	- 14719			
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
09	3180 X	3151	-0-	-29	-0-	330	1	2583	2	N	216	181	1		238
10	3596 X	3084	-0-	-512	-0-	238	9	2511	2	N	211	189	1		260
11	3480 X	2968	-0-	-512	-0-	341	1	2407	2	N	210	382	1		88
12	3596 X	3133	-0-	-463	-0-	232	9	2543	2	N	226	191	1		123
01	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	330	1	2678	2	N	233	193	1		163
02	2940 X	2147	-0-	-793	-0-	231	9	1689	2	N	136	194	1		105
						341	1								
						249	9								
						308	1								
						150	9								
-----															
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157489	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.10630	- 16252			
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	181	1		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
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-				48
-----															
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964	- 15737			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
-----															
EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540	- 14926			
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
10	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-				-0-
12	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-				-0-
-----															
LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023	- 18000			
09	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-				-0-
10	2263 X	1784	-0-	-479	-0-	1784	2			N	-0-				-0-
11	2190 X	1939	-0-	-251	-0-	1939	2			N	-0-				-0-
12	2263 X	2033	-0-	-230	-0-	2033	2			N	-0-				-0-
01	2263 X	2038	-0-	-225	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1820 N	1807	-0-	-13	-0-	1807	2			N	-0-				-0-
-----															
ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880	- 15854			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024												
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932												
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	N	2	142
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	142
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	484	2	1	9	N	1	143
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	143
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	507	2	1	9	N	1	144
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2	146
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376												
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1470	2	34	9	N	31	78
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1631	2	50	9	N	45	123
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1489	2	43	9	N	39	162
12	1116 N	558	-0-	-558	-0-	541	2	17	9	N	15	177
01	1116 N	306	-0-	-810	-0-	306	2			N	-0-	175
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1502	2	73	9	N	66	241
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591												
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-	74
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	74
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	74
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	74
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	2			N	-0-	74
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	74
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377												
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	139
11	1500 N	67	-0-	-1433	-0-	66	2	1	9	N	1	136
12	341 N	19	-0-	-322	-0-	18	2	1	9	N	1	136
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	N	1	135
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46	2	1	9	N	1	136
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
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
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	70
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193												
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-
02	4704 X	3554	-0-	-1150	-0-	3554	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		HOLLISTER		WELL #:	1H	RRCID ->	158235	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11667 - 14734	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SCHAEFER				WELL #:	1H	RRCID ->	158239	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12694	PERF.12550 - 15710			
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HECKMANN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	158675	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	16787	PERF.13810 - 16787			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LIEBSCHER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	158681	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14830	PERF.11791 - 14830			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			63
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			63
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2			N	-0-			63
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			63
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			63
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			63
-----															
ALBERS ET AL UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	159018	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	16026	PERF.12195 - 16026			
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	-0-	6634	2	349	9	N	317	179	1	4 8 204
10	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	-0-	7465	2	333	9	N	303	369	1	138
11	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	-0-	7212	2	332	9	N	302	371	1	6 8 63
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	-0-	6019	2	265	9	N	241	194	1	110
01	5735 X	326	-0-	-5409	-0-	-0-	291	2	35	9	N	32			142
02	5180 X	2095	-0-	-3085	-0-	-0-	2086	2	9	9	N	8			150
-----															
PRAIRIE HILL OL				WELL #:	1HU	RRCID ->	159079	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	18947	PERF.13935 - 18500			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MIKEL OL				WELL #:	1HU	RRCID ->	159089	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	19018	PERF.14029 - 17280			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	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								
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	420	1	3270	2	N	175	189	1	1 8	201
						193	9								
-----															
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071															
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-
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-				-0-
-----															
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032															
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
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3855	2	92	9	N	84				219
-----															
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020															
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				-0-
11	1230 N	821	-0-	-409	-0-	821	2			N	-0-				-0-
12	1178 N	796	-0-	-382	-0-	796	2			N	-0-				-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				N	2	2	8		-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-				-0-
-----															
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602															
09	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	450	1	9984	2	N	-0-				-0-
10	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	465	1	7857	2	N	-0-				-0-
11	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	450	1	8419	2	N	-0-				-0-
12	10788 X	7240	-0-	-3548	-0-	465	1	6775	2	N	-0-				-0-
01	10788 X	6355	-0-	-4433	-0-	465	1	5890	2	N	-0-				-0-
02	9744 X	7095	-0-	-2649	-0-	420	1	6675	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996										TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982	- 14503			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1955	2	19	9	N	17					111
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2009	2	26	9	N	24					135
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1918	2	20	9	N	18					153
12	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1965	2	31	9	N	28					181
01	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1958	2	31	9	N	28	192	1	2	8	15
02	1820 N	1799	-0-	-21	-0-	1768	2	31	9	N	28					43
-----																
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13777	PERF.12615	- 13777			
09	2190 N	2025	-0-	-165	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1866	-0-	-264	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	956	-0-	-1152	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	3	-0-	-2074	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2859	-0-	59	59	2859	2			N	-0-					-0-
-----																
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996										TOTAL DEPTH	16448	PERF.12872	- 16266			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996										TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230	- 14406			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996										TOTAL DEPTH	18111	PERF.14449	- 18111			
09	14250 X	12735	-0-	-1515	-0-	12735	2			N	-0-					1
10	14725 X	14430	-0-	-295	-0-	14429	2	1	9	N	1	1	8			1
11	14130 X	13192	-0-	-938	-0-	13191	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
12	14601 X	14214	-0-	-387	-0-	14213	2	1	9	N	1					1
01	14415 X	13849	-0-	-566	-0-	13848	2	1	9	N	1	1	8			1
02	13020 X	12615	-0-	-405	-0-	12613	2	2	9	N	2	1	8			2
-----																
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996										TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625	- 14320			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					205
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	N	6					211
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					211
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					213
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					213
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					215

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.	13895	-	17650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14430	X	14015	-0-	-415	-0-	480 1	13535 2	N	-0-	-0-		
10	15221	X	14182	-0-	-1039	-0-	496 1	13686 2	N	-0-	-0-		
11	14730	X	13532	-0-	-1198	-0-	480 1	13052 2	N	-0-	-0-		
12	15221	X	14274	-0-	-947	-0-	496 1	13778 2	N	-0-	-0-		
01	14787	X	13605	-0-	-1182	-0-	496 1	13108 2	N	1	1		
02	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	448 1	12675 2	N	-0-	-0-		
ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.	10593	-	14699
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1907 2	106 9	N	96	187 1	49	
10	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	1681 2	105 9	N	95		144	
11	1980	N	1434	-0-	-546	-0-	1381 2	53 9	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	1 9	N	1	126 1	65	
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-			N	-0-		65	
URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID -> 160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.	11373	-	16270
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	979 2	19 9	N	17		100	
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986 2	23 9	N	21		121	
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959 2	8 9	N	7		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	
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835 2	1 9	N	1		129	
HEIL		WELL #:		1H	RRCID -> 160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.	13275	-	17508
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-	
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-		-0-	
CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID -> 160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11250	-	15166
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
02	3360	X	2906	-0-	-454	-0-	2905 2	1 9	N	1	1 8	28	
RAU QL		WELL #:		1H	RRCID -> 160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.	14075	-	19300
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-	
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-		-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530												
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-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-	-0-
-----												
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363												
09	3810	X	845	-0-	-2965	-0-	735	2	110	9	N	87
10	3937	X	61	-0-	-3876	-0-	61	2			N	87
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	87
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3475	2	278	9	N	151
*01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	6918	2	485	9	N	195
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	963	2	65	9	N	253
-----												
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925												
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-
-----												
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383												
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2113	2	131	9	N	81
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1733	2	105	9	N	176
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1854	2	160	9	N	137
12	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1751	2	140	9	N	70
01	1829	N	1246	-0-	-583	-0-	1158	2	88	9	N	150
02	1764	N	1601	-0-	-163	-0-	1500	2	101	9	N	48
-----												
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635												
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-
-----												
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255												
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	450	1	5	2	N	45
10	496	N	55	-0-	-441	-0-	55	2			N	45
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	45
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	45
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 161372		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1879		PERF.14160 - 18769		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	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-
02	2604 X	1727	-0-	-877	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
-----												
STRANGE UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 161535		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 17422		PERF.12345 - 17422		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
02	2800 N	6019	-0-	3219	-0-	6019	2	N	-0-			-0-
-----												
HENSEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980		PERF.11425 - 17980		
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-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
-----												
UHYREK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729		PERF.13355 - 17729		
09	3000 N	3785	-0-	785	785	3785	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2327	-0-	-773	12	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	N	13	9	12	12
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	13	9	12	24
02	1456 X	1371	-0-	-85	-0-	1348	2	N	23	9	21	45
-----												
CINNABAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161717		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 14367		PERF.11407 - 14750		
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	150	1	N	69	176	1	67
						76	9					
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	155	1	N	90			157
						99	9					
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	150	1	N	75	180	1	52
						83	9					
12	899 N	368	-0-	-531	-0-	155	1	N	1			53
						1	9					
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	N	12			65
						13	9					
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	135	1	N	120			185
						132	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-			-0-
-----														
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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														
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
02		728 N	667	-0-	-61	-0-	667	2		N	-0-			17
-----														
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
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-
02		2744 X	27	-0-	-2717	-0-	27	2		N	-0-			-0-
-----														
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	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
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		85
-----														
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
09		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		57
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		57
11		1890 X	63	-0-	-1827	-0-	62	2	1	9	N	1	1 8	57
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		57
01		1953 X	41	-0-	-1912	-0-	41	2			N	-0-		57
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	4		61
-----														
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
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-
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
-----												
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283												
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-
02		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-		-0-
-----												
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320												
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	1 9	N	1	1 5	-0-
12		9207 X	6947	-0-	-2260	-0-	6946 2	1 9	N	1	1 8	1
01		9207 X	8690	-0-	-517	-0-	8690 2		N	-0-		1
02		8148 X	7418	-0-	-730	-0-	7417 2	1 9	N	1	1 8	1
-----												
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238												
09		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-			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-
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769												
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-
02		952 N	490	-0-	-462	-0-	490 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SLATON													
WELL #: 1H RRCID -> 163319				COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GREER UNIT				WELL #: 1H RRCID -> 163357				COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965					
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
02	2800 N	2886	-0-	86	86	2806	2	80 9	N	73			133
-----													
BETHLEHEM				WELL #: 1H RRCID -> 163364				COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466					
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	2		N	-0-			1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-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
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	81	2		N	-0-			1
-----													
HOELSCHER, ALICE B.				WELL #: 1H RRCID -> 163506				COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A					
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	1 8	45
12	837 N	644	-0-	-193	-0-	619	2	25 9	N	23			68
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	1			69
02	980 N	247	-0-	-733	-0-	245	2	2 9	N	2			71
-----													
STRANGER, T.				WELL #: 2RE RRCID -> 163530				COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ORSAK UNIT				WELL #: 10L RRCID -> 163559				COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655					
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
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1 9	N	1			46
-----													
HUNTER				WELL #: 1H RRCID -> 163777				COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	300 N	231	-0-	-69	-0-		231	2		N	-0-
10	341 N	254	-0-	-87	-0-		254	2		N	-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-		295	2		N	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2		N	-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237	2		N	-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	2		N	-0-
-----											
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222											
09	2771 N	2400	-0-	-371	-0-		2400	2		N	-0-
10	2542 N	2441	-0-	-101	-0-		2441	2		N	-0-
11	2400 N	2321	-0-	-79	-0-		2321	2		N	-0-
12	2480 N	2339	-0-	-141	-0-		2339	2		N	-0-
01	2449 N	2338	-0-	-111	-0-		2338	2		N	-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2173	2		N	-0-
-----											
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046											
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2		N	-0-
10	310 N	239	-0-	-71	-0-		239	2		N	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024											
-----											
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
-----											
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203											
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	2		N	-0-
10	868 N	526	-0-	-342	-0-		526	2		N	-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	2		N	-0-
12	558 N	307	-0-	-251	-0-		307	2		N	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	2		N	-0-
-----											
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479											
09	1650 N	1471	-0-	-179	-0-		1471	2		N	-0-
10	1705 N	1497	-0-	-208	-0-		1497	2		N	-0-
11	1620 N	1495	-0-	-125	-0-		1495	2		N	-0-
12	1519 N	783	-0-	-736	-0-		783	2		N	-0-
01	1488 N	1003	-0-	-485	-0-		1003	2		N	-0-
02	2800 N	2898	-0-	98	98		2898	2		N	-0-
-----											
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060											
09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-		1037	2		N	-0-
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-		1081	2		N	-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2		N	-0-
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-		1063	2		N	-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1126	2	2 9	N	2
02	980 N	961	-0-	-19	-0-		961	2		N	2 8

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BLAIR OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166348		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 13683		PERF. 8716 - 8950			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685		PERF.12998 - 18622			
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-
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	786	2		N	-0-			-0-
-----													
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296			
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
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4466	2	17	9	N	15		100
-----													
MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483			
09	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	177 1	43
01	837 N	114	-0-	-723	-0-	114	2			N	-0-		43
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1		44
-----													
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818			
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	1 8	-0-
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-
02	1540 N	1453	-0-	-87	-0-	1453	2			N	-0-		-0-
-----													
SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 13991		PERF.13513 - 17497			
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	38
*11	3000 N	5368	-0-	2368	2368	5344	2	24	9	N	22	11 8	49
*12	2683 N	315	-0-	-2368	-0-	315	2			N	-0-		49
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		49
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-		49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	13139	PERF.12798 - 15619	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	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
02	672 N	498	-0-	-174	-0-	496	2	2 9	N	2		226
-----												
NEUMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14309 - 15948	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COBB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167645	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	19154	PERF.13996 - 19154	
09	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-
02	2296 X	1801	-0-	-495	-0-	1801	2		N	-0-		-0-
-----												
GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.15034 - 18197	
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-				N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
-----												
HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.14795 - 17060	
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-
02	3612 X	2681	-0-	-931	-0-	2681	2		N	-0-		-0-
-----												
KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.14539 - 14686	
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-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
CITATION UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168242	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 13211	PERF.11431	- 15811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-			N	43	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	43
						8 9			3 8	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	448 1	44 9	N	40	83
-----										
HOLLISTER		WELL #:		2H	RRCID -> 168340	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 15564	PERF.11920	- 15564	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAST CHANCE		WELL #:		1	RRCID -> 168633	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 12161	PERF.11374	- 15806	
09	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
09	6990 X	6281	-0-	-709	-0-	450 1	5831 2	N	-0-	-0-
10	7223 X	6427	-0-	-796	-0-	465 1	5962 2	N	-0-	-0-
11	6840 X	6388	-0-	-452	-0-	450 1	5938 2	N	-0-	-0-
12	6975 X	6391	-0-	-584	-0-	465 1	5926 2	N	-0-	-0-
01	6727 X	6059	-0-	-668	-0-	451 1	5607 2	N	1	1 8
						1 9				
02	5964 X	5212	-0-	-752	-0-	420 1	4792 2	N	-0-	-0-
-----										
BELL		WELL #:		1H	RRCID -> 169070	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10995	- 13690	
09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3718 2	85 9	N	77	1 8
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3974 2	94 9	N	85	188 1
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4120 2	86 9	N	78	
12	2046 X	1458	-0-	-588	-0-	1412 2	46 9	N	42	151
01	2046 X	360	-0-	-1686	-0-	360 2		N	-0-	2 5
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4792 2	17 9	N	15	164
-----										
LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169082	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 14514	PERF.14415	- 14632	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		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	1 9	N	1	1 8	-0-
02		5040 X	4914	-0-	-126	-0-	4914 2		N	-0-		-0-
-----												
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370												
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		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
-----												
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939												
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	675	3775 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2837	-0-	37	712	2837 2		N	-0-		-0-
-----												
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734												
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-
02		868 N	834	-0-	-34	-0-	834 2		N	-0-		-0-
-----												
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034												
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
02		1708 N	1027	-0-	-681	-0-	1027 2		N	-0-		61
-----												
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704												
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
02		28155 X	5373	-0-	-22782	-0-	5300 2	73 9	N	66	188 1 1 8	29
-----												
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061												
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-
02		4424 X	4149	-0-	-275	-0-	644 1	3505 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578						
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-
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
-----																
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 13260						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14826 - 15081						
09	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
02	8736 X	7590	-0-	-1146	-0-	7590	2			N	-0-					1
-----																
HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086		PERF.14963 - 17942						
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-
02	924 N	502	-0-	-422	-0-	502	2			N	-0-					-0-
-----																
ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575						
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-
02	4200 X	3085	-0-	-1115	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
-----																
ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605				
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
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	N	16					117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				49

WECHETA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172478		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180								
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-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-					-0-

RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261								
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-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-					-0-

GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 173255		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
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-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-			-0-
-----														
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999												TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229		
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
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			100
-----														
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999												TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365		
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-
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	937 2	1 9		N	1			1
-----														
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999												TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801		
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
02		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4077 2	828 9		N	753	529 1	1 8	291
-----														
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999												TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999												TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448		
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-
02		2436 N	1749	-0-	-687	-0-	1749 2			N	-0-			-0-
-----														
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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
02		12404 X	9480	-0-	-2924	-0-	9480 2		N	-0-			1
-----													
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070													
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
02		224 N	104	-0-	-120	-0-	93 2	11 9	N	10			202
-----													
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695													
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	182 1	1 8	95
11		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	9952 2	124 9	N	113	1 8		207
12		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9842 2	129 9	N	117	189 1		135
01		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10425 2	125 9	N	114	194 1	3 8	52
02		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8336 2	96 9	N	87	4 8		135
-----													
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870													
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-
02		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		N	-0-			-0-
-----													
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136													
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-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764													
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-
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
-----													
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775													
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
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-	-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200										
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-
02	2100 N	730	-0-	-1370	-0-	730 2		N	-0-	-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110										
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	41
12	1085 N	181	-0-	-904	-0-	175 2	6 9	N	5	44
01	1209 N	321	-0-	-888	-0-	321 2		N	-0-	44
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2078 2	53 9	N	48	91
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197										
09	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-	104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
CARMONA		WELL #:		1H	RRCID -> 176504	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 15341	PERF.15258	- 18848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MCHENRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 176675	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 10152	PERF. 8233	- 10152	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		196 N	130	-0-	-66	130 2	N	-0-		-0-
-----										
APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177248	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 15650	PERF.15355	- 21440	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID -> 178016	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 15098	PERF.11653	- 15098	
09		3 N	3	-0-	-0-	3 2	N	-0-		112
10		4 N	4	-0-	-0-	4 2	N	-0-		112
11		6 N	-0-	-6	-0-		N	-0-		112
12		19 N	19	-0-	-0-	19 2	N	-0-		112
01		4 N	-0-	-4	-0-		N	-0-		112
02		30 N	30	-0-	-0-	30 2	N	-0-		112
-----										
PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID -> 179142	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 15667	PERF.15425	- 19743	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SALEM		WELL #:		2H	RRCID -> 179768	COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH 15265	PERF.14915	- 18089	
09		153 N	153	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
10		93 N	7	-86	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11		60 N	4	-56	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
-----										
ISAAC		WELL #:		1H	RRCID -> 180143	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 15636	PERF.15080	- 19866	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-				78
-----															
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
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-					N	-0-				149
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	918	2	142	9	N	129	181	1		97
-----															
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880															
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1				68
-----															
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650															
09	4380 X	4300	-0-	-80	-0-	4300	2			N	-0-				-0-
10	4867 X	4573	-0-	-294	-0-	4573	2			N	-0-				-0-
11	4710 X	4226	-0-	-484	-0-	4226	2			N	-0-				-0-
12	4867 X	3777	-0-	-1090	-0-	3777	2			N	-0-				-0-
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-				-0-
02	4144 X	3357	-0-	-787	-0-	3357	2			N	-0-				-0-
-----															
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640															
09	2520 X	2412	-0-	-108	-0-	2401	2	11	9	N	10				166
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2679	2	15	9	N	14				180
11	2520 X	2027	-0-	-493	-0-	2015	2	12	9	N	11	179	1		12
12	2604 X	1609	-0-	-995	-0-	1599	2	10	9	N	9				21
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				21
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-				21
-----															
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400															
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2033	2	732	9	N	665	540	1		187
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1460	2	559	9	N	508	519	1	1	175
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2030	2	460	9	N	418	358	1	1	234
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1022	2	228	9	N	207	371	1		70
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2511	2	419	9	N	381	180	1		271
-----															
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513															
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3501	2	92	9	N	84				199
10	3193 X	1004	-0-	-2189	-0-	967	2	37	9	N	34	178	1	1	54
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	1	1	8		54
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	15				69
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	2				71
02	2884 X	384	-0-	-2500	-0-	383	2	1	9	N	1				72

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2451 2	29 9	N	26		157
10		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2589 2	45 9	N	41	171 1	27
11		2430 N	2330	-0-	-100	-0-	2285 2	45 9	N	41		68
*12		2573 N	1061	-0-	-1512	-0-	1033 2	28 9	N	25		93
01		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	73 1	19
02		2800 N	3401	-0-	601	601	3320 2	81 9	N	74	1 5	93
-----												
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		115
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		116
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
-----												
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086												
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
02		2184 X	1693	-0-	-491	-0-	1675 2	18 9	Y	16		38
-----												
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340												
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-
02		308 N	3	-0-	-305	-0-	3 2		N	-0-		-0-
-----												
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103												
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
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	840 2	29 9	N	26		44
-----												
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265												
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-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122												
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-
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WITTMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190882		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11229 - 17405				
09	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	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	49
02	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1856	2	53	9	N	48		97

VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 191472		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13710 - 19600				
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-
02	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				
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			44

HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508				
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
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-		117

MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11863 - 16641				
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	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
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	27	2	1	9	N	1		68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222																	
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
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	1	5			73
-----																	
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860																	
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
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					20
-----																	
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741																	
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-
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700																	
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
02		980 N	750	-0-	-230	-0-	750	2			N	-0-					154
-----																	
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845																	
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-
02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
-----																	
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350																	
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-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
10	186 X	62	-0-	-124	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
11	180 X	76	-0-	-104	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7
12	186 X	124	-0-	-62	-0-	-0-	124	2			N	-0-					7
01	124 X	68	-0-	-56	-0-	-0-	68	2			N	-0-					7
02	112 X	66	-0-	-46	-0-	-0-	66	2			N	-0-					7
-----																	
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054																	
09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	-0-	1045	2	88	9	N	80	173	1			109
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	122	9	N	111					220
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2	119	9	N	108	192	1			136
12	1178 N	736	-0-	-442	-0-	-0-	648	2	88	9	N	80					216
01	1178 N	780	-0-	-398	-0-	-0-	739	2	41	9	N	37	192	1			61
02	1064 N	126	-0-	-938	-0-	-0-	85	2	41	9	N	37					98
-----																	
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971																	
09	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	-0-	15700	2	1236	9	N	1124	1277	1	1	8	222
10	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	-0-	12552	2	1046	9	N	951	1070	1	2	8	101
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1	8		100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2	189	9	N	172	77	1			195
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-	3193	2	321	9	N	292	368	1			119
-----																	
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860																	
09	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
12	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5510	-0-	-8	-0-	-0-	5509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4984 X	4565	-0-	-419	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
-----																	
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247																	
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	-0-	435	2			N	-0-	1	5			119
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-	421	2			N	-0-	1	5			118
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	-0-	413	2			N	-0-					118
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	446	2			N	-0-					118
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					118
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					118
-----																	
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419																	
09	15270 X	4904	-0-	-10366	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					1
10	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	-0-	19876	2	1	9	N	1	1	8			1
11	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	-0-	15826	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
12	14880 X	13493	-0-	-1387	-0-	-0-	13492	2	1	9	N	1					1
01	18910 X	9463	-0-	-9447	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					1
02	17080 X	9502	-0-	-7578	-0-	-0-	9501	2	1	9	N	1	1	8			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		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
11		14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	14678	2	1	9	N	1	1
12		17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	17016	2	1	9	N	1	1
01		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14781	2	3	9	N	3	2
02		13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13146	2	1	9	N	1	2
-----													
FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323	- 17898	
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-
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-		-0-
-----													
MEINEN OL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12198	- 16720	
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
02		2632 X	2057	-0-	-575	-0-	2039	2	18	9	N	16	185
-----													
ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460	- 16444	
09		780 N	612	-0-	-168	-0-	564	2	48	9	N	44	154
10		651 N	606	-0-	-45	-0-	561	2	45	9	N	41	191
11		630 N	557	-0-	-73	-0-	518	2	39	9	N	35	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
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	545	2	44	9	N	40	164
-----													
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	- 19506	
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-
02		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
-----													
EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	- 19234	
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
02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-		-0-
-----													
BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	200509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983	- 8221	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		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										
JARMON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983	- 20415
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	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-
02	616 N	576	-0-	-40	-0-	576	2		N	-0-		-0-
-----												
BOATWRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680	- 14698
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HEYMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778	- 18105
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-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	2		N	-0-		-0-
-----												
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201427	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11745	- 16925
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
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810	2	15 9	N	14		164
-----												
COBB UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201524	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736	- 18400
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 8	1
01	5921 X	5228	-0-	-693	-0-	5226	2	2 9	N	2	1 5	2 8
02	6132 X	2910	-0-	-3222	-0-	2910	2		N	-0-		-0-
-----												
EDGE, GORDON		WELL #:		2H	RRCID ->	201623	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118	- 18547
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
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		41
-----												
GLAESER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	15492	PERF.15365	- 20150
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-
02	2464 X	1575	-0-	-889	-0-	1575	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-	-0-
-----												
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
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
02		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2			N	-0-	-0-
-----												
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390												
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-
02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2			N	-0-	-0-
-----												
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
09		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5378 2	53 9		N	48	1 8
10		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5371 2	81 9		N	74	179 1
11		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4796 2	57 9		N	52	
12		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4900 2	55 9		N	50	
01		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4671 2	73 9		N	66	192 1
02		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4280 2	42 9		N	38	1 8
-----												
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
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
02		392 N	11	-0-	-381	-0-	11 2			N	-0-	149
-----												
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
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-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	18 1	660 2		N	-0-	-0-
-----												
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
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-	30
02		1232 N	995	-0-	-237	-0-	995 2			N	-0-	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02		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														
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		1
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1 9	N	1	2 5		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548														
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-
02	560	N	189	-0-	-371	-0-	189	2		N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910														
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	133
							2	9						
02	4564	X	4001	-0-	-563	-0-	448	1	3553	2	N	-0-		133

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
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		-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
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-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
									CODE	CODE	CODE	CODE		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----														
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374														
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-	
02		1456 X	485	-0-	-971	-0-		485	2		N	-0-	-0-	
-----														
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100														
09		2640 X	2599	-0-	-41	-0-		270	1	2328	2	N	1	73
								1	9					
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
02		2436 X	2356	-0-	-80	-0-		252	1	2104	2	N	-0-	73
-----														
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505														
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-
02		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														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701														
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-
02		3920 X	3849	-0-	-71	-0-		3849	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	120
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	120
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	120
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	120
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	120
02		196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	120
-----												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
09		2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2221	2			N	-0-
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-
12		2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2			N	-0-
01		2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970	2			N	-0-
02		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-
-----												
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	34
10		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	34
11		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	N	40
12		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	40
01		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	40
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	40
-----												
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-
11		540 N	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-
12		558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-
-----												
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
09		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1613	2	62	9	N	206
10		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1658	2	58	9	N	78
11		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1646	2	59	9	N	132
12		666 X	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	N	145
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	145
02		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1551	2	69	9	N	208
-----												
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-
10		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-
12		2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056	2			N	-0-
01		2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			N	-0-
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-
-----												
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-
10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463 2		N	-0-			-0-
10	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410 2		N	-0-			-0-
11	6960 X	5793	-0-	-1167	-0-	5793 2		N	-0-			-0-
12	7192 X	1250	-0-	-5942	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
01	7192 X	86	-0-	-7106	-0-	86 2		N	-0-			-0-
02	6496 X	350	-0-	-6146	-0-	350 2		N	-0-			-0-
-----												
GILES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215686		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13967		PERF.13710 - 19088		
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1581	-0-	-589	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
-----												
LINDLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 215712		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12412		PERF.12186 - 17818		
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			103
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			103
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			103
12	589 N	9	-0-	-580	-0-	9 2		N	-0-			103
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555 2	1 9	N	1			104
02	644 N	348	-0-	-296	-0-	348 2		N	-0-			104
-----												
WEISS		WELL #: 3H		RRCID -> 216268		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 15163		PERF.12096 - 17501		
09	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9813 2		N	-0-			-0-
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029 2		N	-0-			-0-
11	7320 X	4180	-0-	-3140	-0-	4180 2		N	-0-			-0-
12	8928 X	5040	-0-	-3888	-0-	5040 2		N	-0-			-0-
01	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	9487 2	2 9	N	2	1 8		1
02	8064 X	7293	-0-	-771	-0-	7292 2	1 9	N	1	1 8		1
-----												
SANDERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216809		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 14741		PERF.14530 - 19696		
09	5880 X	5553	-0-	-327	-0-	960 1	4593 2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5642	-0-	-341	-0-	992 1	4650 2	N	-0-			-0-
11	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	960 1	5037 2	N	-0-			-0-
12	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	992 1	5464 2	N	-0-			-0-
01	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	949 1	5269 2	N	-0-			-0-
02	5600 X	5042	-0-	-558	-0-	896 1	4146 2	N	-0-			-0-
-----												
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541		PERF.14518 - 16209		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353		PERF.13900 - 17675		
09	1320 N	969	-0-	-351	-0-	969 2		N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	776	-0-	-304	-0-	776 2		N	-0-			-0-
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	778 2		N	-0-			-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	5670 X	4171	-0-	-1499	-0-	960 1	3211 2	N	-0-			-0-
10	5177 X	4996	-0-	-181	-0-	992 1	4004 2	N	-0-			-0-
11	4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
12	4495 X	3813	-0-	-682	-0-	3813 2		N	-0-			-0-
01	4991 X	3846	-0-	-1145	-0-	3846 2		N	-0-			-0-
02	4508 X	3381	-0-	-1127	-0-	3381 2		N	-0-			-0-

  

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799		
09	990 N	901	-0-	-89	-0-	901 2		N	-0-			-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
01	992 N	839	-0-	-153	-0-	839 2		N	-0-			-0-
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	782 2		N	-0-			-0-

  

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500		
09	690 N	374	-0-	-316	-0-	359 2	15 9	N	14			158
10	682 N	367	-0-	-315	-0-	364 2	3 9	N	3			161
11	630 N	261	-0-	-369	-0-	260 2	1 9	N	1	3 5		159
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	275 2	13 9	N	12			171
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	265 2	14 9	N	13			184
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521 2	13 9	N	12			196

  

KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868		PERF.10345 - 11868		
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-			93
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	88 2	2 9	N	2			95
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			95
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-			95
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	65 1	3 5	27
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 2	3 9	N	3			30

  

BOSSE, A. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139		PERF.13928 - 20081		
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2		N	-0-			-0-
10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2		N	-0-			-0-
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2		N	-0-			-0-
12	4898 X	2863	-0-	-2035	-0-	2863 2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4718	-0-	-180	-0-	4716 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13051 - 17698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
WESTBROOK				WELL #:		1A	RRCID ->	225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8500 - 8865		
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-		680	2	77	9	N	70	182	1	51
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-		693	2	94	9	N	85			136
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-		668	2	108	9	N	98	190	1	44
12	713 N	293	-0-	-0-	-420		261	2	32	9	N	29			73
01	713 N	-0-	-0-	-0-	-713						N	-0-			73
02	644 N	-0-	-0-	-0-	-644						N	-0-			73
-----															
MARVA UNIT				WELL #:		1RE	RRCID ->	225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8276 - 10985		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
SHORTY				WELL #:		1	RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF. 8202 - 12614		
09	3000 N	2533	-0-	-467	145		2296	2	237	9	N	215	372	1	39
10	1859 N	1714	-0-	-145	-0-		1666	2	48	9	N	44			83
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-		1751	2	72	9	N	65	1	8	147
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-		1632	2	77	9	N	70	181	1	35
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-		858	2	57	9	N	52	6	8	81
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-		1430	2	91	9	N	83	5	8	159
-----															
HAYNIE-MOODY				WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028 - 19808		
09	7200 X	6469	-0-	-731	-0-		960	1	5509	2	N	-0-			-0-
10	7440 X	7278	-0-	-162	-0-		992	1	6286	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	7007	-0-	-193	-0-		960	1	6047	2	N	-0-			-0-
12	7440 X	7237	-0-	-203	-0-		992	1	6245	2	N	-0-			-0-
01	7316 X	6922	-0-	-394	-0-		915	1	6007	2	N	-0-			-0-
02	6580 X	3628	-0-	-2952	-0-		704	1	2924	2	N	-0-			-0-
-----															
HECKMANN UNIT				WELL #:		2RE	RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13695 - 18337		
09	19230 X	14029	-0-	-5201	-0-		14029	2			N	-0-			1
10	21824 X	12766	-0-	-9058	-0-		12766	2			N	-0-			1
11	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-		22324	2	1	9	N	1	1	5	-0-
12	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-		23650	2			N	-0-			-0-
01	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-		22356	2	2	9	N	2	1	8	1
02	19712 X	17001	-0-	-2711	-0-		16999	2	2	9	N	2	1	8	2
-----															
W.P.T.				WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548 - 20299		
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-
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-		819	1	5225	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	177	1	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	49	1	158
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1708	2	216	9	N	196	184	1	170

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

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	4	8	-0-
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	2	8	-0-
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	N	2	2	8	-0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

09	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-
02	7616 X	7076	-0-	-540	-0-	7076	2			N	-0-			-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

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-
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	832	1	4936	2	N	-0-			-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

09	6210 X	5219	-0-	-991	-0-	960	1	4259	2	N	-0-			-0-
10	6417 X	4954	-0-	-1463	-0-	992	1	3962	2	N	-0-			-0-
11	6060 X	4944	-0-	-1116	-0-	960	1	3984	2	N	-0-			-0-
12	6200 X	5236	-0-	-964	-0-	992	1	4244	2	N	-0-			-0-
01	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	920	1	4023	2	N	2	2	8	-0-
02	4872 X	4325	-0-	-547	-0-	880	1	3445	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2070 N	1349	-0-	-721	-0-	1349	2		N	-0-			141
10		2077 N	1418	-0-	-659	-0-	1418	2		N	-0-			141
11		1560 N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2		N	-0-			141
12		1395 N	643	-0-	-752	-0-	640	2	3 9	N	3			144
01		1426 N	515	-0-	-911	-0-	515	2		N	-0-			144
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			144

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
09		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2		N	-0-			-0-
10		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2		N	-0-			-0-
11		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2		N	-0-			-0-
12		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2		N	-0-			-0-
01		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-			-0-
02		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-			-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090														
09		1200 N	1067	-0-	-133	-0-	1067	2		N	-0-			1
10		1395 N	860	-0-	-535	-0-	860	2		N	-0-	1 5		-0-
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
02		1148 N	455	-0-	-693	-0-	455	2		N	-0-			-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
09		10860 X	10291	-0-	-569	-0-	960	1	9331 2	N	-0-			-0-
10		11222 X	10534	-0-	-688	-0-	992	1	9542 2	N	-0-			-0-
11		10860 X	10149	-0-	-711	-0-	960	1	9189 2	N	-0-			-0-
12		10788 X	7849	-0-	-2939	-0-	992	1	6857 2	N	-0-			-0-
01		10664 X	6824	-0-	-3840	-0-	765	1	6059 2	N	-0-			-0-
02		9604 X	5661	-0-	-3943	-0-	631	1	5030 2	N	-0-			-0-

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075														
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			166
10		496 N	291	-0-	-205	-0-	291	2		N	-0-			166
11		330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-			166
12		279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2		N	-0-			166
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6 9	N	5	5 5		166
*02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-	92 1	3 5	71

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
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-
02		8092 X	7369	-0-	-723	-0-	895	1	6474 2	N	-0-			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	896 1	7171 2	N	-0-			-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

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-
02	3052 X	859	-0-	-2193	-0-	859 2		N	-0-			-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

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

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

09	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
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 2	2 9	N	2			45

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

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-
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	543 2		N	-0-			-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

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
02	2856 X	1055	-0-	-1801	-0-	1054 2	1 9	N	1			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	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-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

09	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	960	1	14549	2	N	-0-
10	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	992	1	15028	2	N	-0-
11	15480 X	15150	-0-	-330	-0-	960	1	14190	2	N	-0-
12	16027 X	15457	-0-	-570	-0-	992	1	14465	2	N	-0-
01	16027 X	15474	-0-	-553	-0-	920	1	14553	2	N	-0-
						1	9				
02	14476 X	14119	-0-	-357	-0-	896	1	13223	2	N	-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	399	2	14	9	N	13
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	227	2	21	9	N	19
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	534	2	22	9	N	20
12	434 N	141	-0-	-293	-0-	137	2	4	9	N	4
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	578	2	45	9	N	41
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	485	2	48	9	N	44

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

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

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

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

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-
10	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-
12	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1783	2	2	9	N	-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	10154	-0-	7154	7154	8956	2	1198	9	N	1089	1075	1	1 8	201
10	3100 N	12990	-0-	9890	17044	11540	2	1450	9	N	1318	1267	1	5 8	247
11	3000 N	11374	-0-	8374	25418	10055	2	1319	9	N	1199	1071	1	4 8	371
12	31134 X	5716	-0-	-25418	-0-	5053	2	663	9	N	603	890	1	1 8	83
01	1581 X	709	-0-	-872	-0-	628	2	81	9	N	74	1	8		156
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	4757	2	633	9	N	575	553	1		178
-----															
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520															
09	2940 X	1753	-0-	-1187	-0-	1662	2	91	9	N	83	176	1		70
10	2697 X	2164	-0-	-533	-0-	1993	2	171	9	N	155				225
11	2610 X	1828	-0-	-782	-0-	1737	2	91	9	N	83	174	1		134
12	2697 X	1445	-0-	-1252	-0-	1334	2	111	9	N	101				235
01	2356 X	451	-0-	-1905	-0-	436	2	15	9	N	14	179	1	1 8	69
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2093	2	119	9	N	108				177
-----															
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326															
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-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-				-0-
-----															
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942															
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
02	2016 X	3	-0-	-2013	-0-	3	2			N	-0-				75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
ABSHIRE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	264914	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	12119	PERF.	12725	- 17424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----															
WEISER		WELL #:		1	RRCID ->	274403	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7228	- 9962		
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
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			52
-----															
WEINAST		WELL #:		1RE	RRCID ->	276548	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10815	- 15980		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
AFFIRMED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277252	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	12757	- 18040		
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							
02		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	420	1	4219	2	N	532	578	1	3 8 207
							585	9							
-----															
JOHNSTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	278578	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	11146	- 15552		
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
02		15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14754	2	295	9	N	268	187	1	111

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	6 1	4632 2	Y	369	370 1			5
							9 4	406 9						
10		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4353 2	383 9	Y	348	344 1	1 8		8
11		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	10 1	4935 2	Y	465	465 1			8
							9 4	512 9						
12		4619 X	3710	-0-	-909	-0-	7 1	2982 2	Y	650	645 1	1 8		12
							6 4	715 9						
01		4619 X	1450	-0-	-3169	-0-	3 1	1337 2	Y	96	77 1	13 8		18
							4 4	106 9						
02		4172 X	845	-0-	-3327	-0-	1 1	737 2	Y	96	98 1	4 8		12
							1 4	106 9						
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		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														
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
02		39676 X	37373	-0-	-2303	-0-	36173 2	1200 9	N	1091	1273 1	2 8		235
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
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
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-				128
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
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
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-				21
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
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-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-				-0-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				176
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	7				183
11	766 X	766	-0-	-0-	-0-	746	2	20	9	18				201
12	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1085	2	39	9	35	175	1		61
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	27				88
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	748	2	21	9	19	1	8		106

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512														
09	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	17545	2	946	9	860	960	1	2 8	186
10	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	17213	2	935	9	850	776	1	2 8	258
11	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	21656	2	998	9	907	954	1	5 8	206
12	19096 X	8541	-0-	-10555	-0-	8099	2	442	9	402	578	1	1 8	29
01	19096 X	3871	-0-	-15225	-0-	3675	2	196	9	178	1	8		206
02	21140 X	15024	-0-	-6116	-0-	14149	2	875	9	795	963	1		38

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514														
*03	15996 X	14772	-0-	-1224	-0-	1263	1	12626	2	803	847	1	2 8	187
*04	15480 X	11250	-0-	-4230	-0-	1178	1	9423	2	590	609	1	1 8	167
*05	17918 X	10983	-0-	-6935	-0-	1177	1	9257	2	499	400	1	1 8	265
*06	17340 X	13639	-0-	-3701	-0-	1237	1	11443	2	872	798	1	1 8	338
*07	17918 X	11985	-0-	-5933	-0-	1135	1	10410	2	400	616	1	1 8	121
*08	14787 X	8720	-0-	-6067	-0-	956	1	7488	2	251	229	1	2 8	141
*09	13650 X	9074	-0-	-4576	-0-	1227	1	7420	2	388	390	1	1 8	138
*10	14105 X	9491	-0-	-4614	-0-	1100	1	7721	2	609	573	1		174
*11	13650 X	10866	-0-	-2784	-0-	1127	1	9113	2	569	610	1	2 8	131
*12	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	1179	1	13423	2	608	605	1		134
*01	9486 X	9477	-0-	-9	-0-	744	1	8092	2	583	579	1	3 8	135
02	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	789	1	8919	2	771	795	1	2 8	109

TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
*03	20026 X	18888	-0-	-1138	-0-	17914	2	974	9	885	1005	1	2 8	231
*04	19380 X	15684	-0-	-3696	-0-	14891	2	793	9	721	627	1	2 8	323
*05	20026 X	18158	-0-	-1868	-0-	17274	2	884	9	804	797	1	1 8	329
*06	18270 X	16007	-0-	-2263	-0-	15220	2	787	9	715	803	1	1 8	240
*07	18879 X	12936	-0-	-5943	-0-	12327	2	609	9	554	634	1	1 8	159
*08	19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	18766	2	1049	9	954	805	1	2 8	306
*09	17580 X	14374	-0-	-3206	-0-	13531	2	843	9	766	799	1	1 8	272
*10	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-	-0-	-0-	-0-	N	66	228	1	1 8	109
*11	19170 X	4660	-0-	-14510	-0-	4199	2	461	9	419	188	1	6 8	334
*12	19809 X	3795	-0-	-16014	-0-	2930	2	865	9	786	956	1		164
*01	19809 X	4795	-0-	-15014	-0-	4021	2	774	9	704	582	1	19 8	267
02	13412 X	4464	-0-	-8948	-0-	3812	2	652	9	593	587	1	7 8	266

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-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															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445																		
*03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	1	15285	2	N	813	673	1	4	8	304
								894	9									
*04	15630	X	14818	-0-	-812	-0-	-0-	1563	1	12499	2	N	687	787	1	2	8	202
								756	9									
*05	24521	X	13915	-0-	-10606	-0-	-0-	1477	1	11613	2	N	750	609	1	1	8	342
								825	9									
*06	23730	X	14179	-0-	-9551	-0-	-0-	1311	1	12125	2	N	675	781	1	2	8	234
								743	9									
*07	24521	X	14864	-0-	-9657	-0-	-0-	1366	1	12527	2	N	883	808	1	3	8	306
								971	9									
*08	17701	X	13103	-0-	-4598	-0-	-0-	1393	1	10910	2	N	727	814	1	2	8	217
								800	9									
*09	14820	X	12423	-0-	-2397	-0-	-0-	1668	1	10085	2	N	609	575	1	1	8	250
								670	9									
*10	14849	X	13925	-0-	-924	-0-	-0-	1652	1	11593	2	N	618	589	1	2	8	277
								680	9									
*11	14370	X	12007	-0-	-2363	-0-	-0-	1259	1	10183	2	N	514	620	1	2	8	169
								565	9									
*12	14849	X	12469	-0-	-2380	-0-	-0-	943	1	10728	2	N	725	604	1			290
								798	9									
*01	13919	X	10560	-0-	-3359	-0-	-0-	846	1	9205	2	N	463	573	1	2	8	178
								509	9									
02	12572	X	9156	-0-	-3416	-0-	-0-	699	1	7901	2	N	505	601	1	1	8	81
								556	9									

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470																		
09	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	-0-	11916	2	901	9	N	819	964	1	1	8	182
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	-0-	11836	2	923	9	N	839	773	1	2	8	246
11	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	-0-	11462	2	843	9	N	766	762	1	2	8	248
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	6129	2	490	9	N	445	586	1	1	8	106
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	3628	2	175	9	N	159	79	1	1	8	185
02	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	-0-	10941	2	1112	9	N	1011	953	1			243

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-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												
ELMS-RICKS		WELL #:		3	RRCID ->	287724	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12102	- 17909		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5940 X	4940	-0-	-1000	-0-	468	1	4292	2	N	164	1	8	214
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	180	9	480	1	N	188	182	1	2 8
11	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	207	9	468	1	N	167	187	1	198
12	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	184	9	477	1	N	176	195	1	2 8
01	5983 X	5600	-0-	-383	-0-	194	9	423	1	N	170	182	1	5 8
02	5404 X	4815	-0-	-589	-0-	187	9	429	1	N	153	197	1	1 8
						168	9							

NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287769	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	11728	PERF.11974	- 17039		
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
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	266	2	202	9	N	184	194	1	3 8

RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13346	PERF.14225	- 19445		
*03	20956 X	17519	-0-	-3437	-0-	16615	2	904	9	Y	822	650	1	8 8
*04	20280 X	12698	-0-	-7582	-0-	12141	2	557	9	Y	506	811	1	2 8
*05	15841 X	14489	-0-	-1352	-0-	13844	2	645	9	Y	586	426	1	3 8
*06	16950 X	14029	-0-	-2921	-0-	13434	2	595	9	Y	541	426	1	3 8
*07	17515 X	13602	-0-	-3913	-0-	12991	2	611	9	Y	555	625	1	5 8
*08	17515 X	13564	-0-	-3951	-0-	12946	2	618	9	Y	562	635	1	5 8
*09	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	11939	2	571	9	Y	519	407	1	3 8
*10	14508 X	11761	-0-	-2747	-0-	11326	2	435	9	Y	395	473	1	2 8
*11	14040 X	9136	-0-	-4904	-0-	8749	2	387	9	Y	352	444	1	2 8
*12	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15282	2	580	9	Y	527	431	1	314
*01	13578 X	12943	-0-	-635	-0-	12360	2	583	9	Y	530	574	1	2 8
02	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	11984	2	637	9	Y	579	435	1	4 8

RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	287778	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13764	PERF.13926	- 19321		
*03	39277 X	37277	-0-	-2000	-0-	36562	2	715	9	Y	650	759	1	329
*04	38010 X	27669	-0-	-10341	-0-	27084	2	585	9	Y	532	472	1	389
*05	31682 X	30892	-0-	-790	-0-	30285	2	607	9	Y	552	476	1	465
*06	36090 X	31378	-0-	-4712	-0-	30729	2	649	9	Y	590	661	1	394
*07	37293 X	32355	-0-	-4938	-0-	31783	2	572	9	Y	520	512	1	402
*08	37293 X	29835	-0-	-7458	-0-	29205	2	630	9	Y	573	711	1	264
*09	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20208	2	427	9	Y	388	248	1	404
*10	32426 X	28318	-0-	-4108	-0-	27815	2	503	9	Y	457	580	1	281
*11	31380 X	18103	-0-	-13277	-0-	17729	2	374	9	Y	340	339	1	282
*12	34249 X	34249	-0-	-0-	-0-	33533	2	716	9	Y	651	478	1	455
*01	29822 X	15442	-0-	-14380	-0-	15045	2	397	9	Y	361	385	1	431
02	25564 X	19658	-0-	-5906	-0-	19060	2	598	9	Y	544	659	1	316

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871																		
09	21450	X	11915	-0-	-9535	-0-	-0-	9964	2	1951	9	N	1774	1762	1			275
10	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	19415	2	N	3192	3166	1	1	8	300
								3511	9									
11	21450	X	15885	-0-	-5565	-0-	-0-	261	1	13013	2	N	2374	2107	1			567
								2611	9									
12	21049	X	14691	-0-	-6358	-0-	-0-	12069	2	2622	9	N	2384	2421	1	1	8	529
01	22165	X	4415	-0-	-17750	-0-	-0-	3488	2	927	9	N	843	1229	1	3	8	140
02	20020	X	4581	-0-	-15439	-0-	-0-	3383	2	1198	9	N	1089	769	1	1	8	459
-----																		
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787																		
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	12					117
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	21	9	N	19					136
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	92	1			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	7	9	N	19					69
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					69
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	48	9	N	44					113
-----																		
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691																		
09	8850	X	7270	-0-	-1580	-0-	-0-	6720	2	550	9	N	500	565	1	2	8	153
10	9145	X	7055	-0-	-2090	-0-	-0-	6525	2	530	9	N	482	379	1	4	8	252
11	6990	X	6502	-0-	-488	-0-	-0-	5964	2	538	9	N	489	572	1	1	8	168
12	7502	X	3267	-0-	-4235	-0-	-0-	2985	2	282	9	N	256	194	1	2	8	228
01	7502	X	2800	-0-	-4702	-0-	-0-	2626	2	174	9	N	158	1	8			385
02	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	-0-	7392	2	725	9	N	659	953	1	1	8	90
-----																		
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050																		
09	9000	X	8383	-0-	-617	-0-	-0-	7403	2	980	9	N	891	886	1	1	8	180
10	8246	X	5626	-0-	-2620	-0-	-0-	4698	2	928	9	N	844	882	1			142
11	8100	X	7261	-0-	-839	-0-	-0-	6357	2	904	9	N	822	712	1			252
12	8649	X	5302	-0-	-3347	-0-	-0-	4513	2	789	9	N	717	725	1			244
01	8649	X	6231	-0-	-2418	-0-	-0-	5330	2	901	9	N	819	905	1			158
02	7812	X	7705	-0-	-107	-0-	-0-	6783	2	922	9	N	838	733	1			263
-----																		
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788																		
*03	29450	X	23533	-0-	-5917	-0-	-0-	21859	2	1674	9	N	1522	1456	1	8	8	439
*04	27870	X	21686	-0-	-6184	-0-	-0-	20263	2	1423	9	N	1294	1375	1	4	8	354
*05	26350	X	21153	-0-	-5197	-0-	-0-	19761	2	1392	9	N	1265	1216	1	2	8	401
*06	22770	X	22651	-0-	-119	-0-	-0-	20976	2	1675	9	N	1523	1583	1	4	8	337
*07	23529	X	21357	-0-	-2172	-0-	-0-	19905	2	1452	9	N	1320	1032	1	5	8	620
*08	23529	X	13967	-0-	-9562	-0-	-0-	13052	2	915	9	N	832	1394	1	6	8	52
*09	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-	-0-					N	-0-	15	1			37
*10	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	22650	X	14928	-0-	-7722	-0-	-0-	13410	2	1518	9	N	1380	1166	1	38	8	213
*12	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	-0-	23633	2	1818	9	N	1653	1598	1			268
*01	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	-0-	22221	2	1635	9	N	1486	1548	1	3	8	203
02	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	-0-	23819	2	1328	9	N	1207	1050	1	1	8	359

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	34534 X	26809	-0-	-7725	-0-	25741	2	1068	9	N	971	1097	1		313
*04	33420 X	25222	-0-	-8198	-0-	24142	2	1080	9	N	982	1041	1		254
*05	31248 X	24408	-0-	-6840	-0-	23482	2	926	9	N	842	644	1		452
*06	26471 X	26471	-0-	-0-	-0-	25623	2	848	9	N	771	838	1		385
*07	26815 X	26060	-0-	-755	-0-	25231	2	829	9	N	754	682	1		457
*08	26815 X	16703	-0-	-10112	-0-	16307	2	396	9	N	360	664	1	1 8	152
*09	26460 X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	-0-	19	1		133
*10	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-				133
*11	26460 X	17544	-0-	-8916	-0-	16976	2	568	9	N	516	412	1		237
*12	28422 X	28422	-0-	-0-	-0-	27365	2	1057	9	N	961	845	1		353
*01	23320 X	23320	-0-	-0-	-0-	22316	2	1004	9	N	913	769	1	26 8	471
02	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	18838	2	916	9	N	833	869	1	13 8	422

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951															
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
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-				74

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175															
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
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4453	2	652	9	N	593	235	1	2 8	477

KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428															
09	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	16194	2	66	4	N	1396	1381	1		230
10	18445 X	11404	-0-	-7041	-0-	1536	9	236	1		893	811	1	5 8	307
11	18420 X	11877	-0-	-6543	-0-	12	4	982	9		1160	1092	1	9 8	366
12	19034 X	17013	-0-	-2021	-0-	205	1	10359	2	N	1764	1683	1		447
01	19034 X	12689	-0-	-6345	-0-	37	4	1276	9		1336	1378	1	24 8	381
02	16604 X	13232	-0-	-3372	-0-	268	1	14778	2	N	1380	1365	1	13 8	383
						27	4	1940	9						
						208	1	11003	2	N					
						8	4	1470	9						
						207	1	11494	2	N					
						13	4	1518	9						

DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311															
09	17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	16126	2	66	4	N	1441	1361	1		318
10	18941 X	15713	-0-	-3228	-0-	1585	9	323	1		1290	1194	1		414
11	18330 X	16829	-0-	-1501	-0-	17	4	1419	9		1810	1794	1		430
12	18941 X	13996	-0-	-4945	-0-	286	1	14501	2	N	1461	1438	1		453
01	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	51	4	1991	9		2434	2688	1		199
02	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	220	1	12147	2	N	2117	1854	1	1 8	461
						22	4	1607	9						
						325	1	17185	2	N					
						12	4	2677	9						
						313	1	17422	2	N					
						19	4	2329	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		10440 X	8935	-0-	-1505	-0-	8234	2	701	9	N	637	717	193
10		10602 X	9666	-0-	-936	-0-	8962	2	704	9	N	640	699	132
11		9840 X	8975	-0-	-865	-0-	8317	2	658	9	N	598	541	187
12		10168 X	8868	-0-	-1300	-0-	8207	2	661	9	N	601	538	250
01		10168 X	7287	-0-	-2881	-0-	6731	2	556	9	N	505	708	44
02		8736 X	4023	-0-	-4713	-0-	3706	2	317	9	N	288	178	152
-----														
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
09		56280 X	39377	-0-	-16903	-0-	284	1	37226	2	N	1657	1478	337
							44	4	1823	9				
10		58156 X	40311	-0-	-17845	-0-	301	1	37922	2	N	1898	1949	282
							2088	9						
11		48780 X	39015	-0-	-9765	-0-	240	1	36598	2	N	1979	1875	380
							2177	9						
12		47771 X	39415	-0-	-8356	-0-	2222	1	35240	2	N	1738	1697	421
							41	4	1912	9				
01		42191 X	39327	-0-	-2864	-0-	2340	1	33865	2	N	1758	1895	276
							1188	4	1934	9				
02		39376 X	39376	-0-	-0-	-0-	2496	1	35135	2	N	1586	1309	548
							1745	9						
-----														
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
09		11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	270	1	9403	2	N	1965	1597	602
							2162	9						
10		12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	279	1	10058	2	N	1934	2128	407
							2127	9						
11		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	270	1	8362	2	N	1610	1623	394
							1771	9						
12		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	279	1	7735	2	N	1358	1450	301
							1494	9						
01		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	279	1	7736	2	N	1470	1080	689
							1617	9						
02		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	252	1	7044	2	N	1473	1612	549
							1620	9						
-----														
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107														
09		37470 X	19769	-0-	-17701	-0-	106	1	18475	2	N	1060	913	312
							22	4	1166	9				
10		32519 X	24879	-0-	-7640	-0-	184	1	23038	2	N	1506	1659	153
							1657	9						
11		28980 X	23486	-0-	-5494	-0-	150	1	21484	2	N	1684	1477	355
							1852	9						
12		29853 X	23752	-0-	-6101	-0-	1649	1	20227	2	N	1684	1699	340
							24	4	1852	9				
01		28489 X	23945	-0-	-4544	-0-	1667	1	19666	2	N	1747	1886	198
							690	4	1922	9				
02		22484 X	22015	-0-	-469	-0-	1620	1	18589	2	N	1642	1334	504
							1806	9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
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							
02	34748 X	26739	-0-	-8009	-0-	24761	2	24	4	N	1776	1660	1	403
						1954	9							
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
09	39210 X	24857	-0-	-14353	-0-	23065	2	87	4	N	1550	1429	1	537
						1705	9							
10	40517 X	7014	-0-	-33503	-0-	6575	2	6	4	N	394	636	1	293
						433	9							
11	39210 X	32537	-0-	-6673	-0-	30196	2	88	4	N	2048	1748	1	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	451
						1868	9					43	8	
02	30380 X	23576	-0-	-6804	-0-	22227	2	22	4	N	1206	1313	1	327
						1327	9							
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312														
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	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
02	31528 X	24306	-0-	-7222	-0-	21555	2	2751	9	Y	2501	2587	1	388
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
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	285
						2861	9						1	8
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	380
01	37045 X	34674	-0-	-2371	-0-	31846	2	2828	9	Y	2571	2583	1	367
02	33348 X	28831	-0-	-4517	-0-	26889	2	1942	9	Y	1765	1858	1	274
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
09	39441 X	39441	-0-	-0-	-0-	37591	2	1850	9	Y	1682	1737	1	240
10	47178 X	47178	-0-	-0-	-0-	44462	2	20	4	Y	2451	2416	1	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	253
01	45539 X	27411	-0-	-18128	-0-	26423	2	988	9	Y	898	991	1	131
02	41132 X	40068	-0-	-1064	-0-	37490	2	2578	9	Y	2344	2101	1	365

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
02	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	21709	2	369	4	Y	2876	3059	1	1 8	192
						3164	9								

YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
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						
02	14224 X	13739	-0-	-485	-0-	2144	1	9645	2	Y	1737	1848	1		148
						39	4	1911	9						

MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732															
09	37555 X	37555	-0-	-0-	-0-	4773	1	29790	2	Y	2645	2574	1	2 8	268
						82	4	2910	9						
10	37889 X	37889	-0-	-0-	-0-	4661	1	30357	2	Y	2546	2726	1	4 8	84
						70	4	2801	9						
11	35538 X	35538	-0-	-0-	-0-	4055	1	28819	2	Y	2370	2240	1		214
						57	4	2607	9						
12	36270 X	33299	-0-	-2971	-0-	2943	1	27618	2	Y	2421	2293	1	6 8	336
						75	4	2663	9						
01	36270 X	32045	-0-	-4225	-0-	3108	1	26233	2	Y	2341	2335	1	21 8	321
						129	4	2575	9						
02	32760 X	29733	-0-	-3027	-0-	3890	1	23382	2	Y	2152	2296	1	5 8	172
						94	4	2367	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
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	
09	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	438	1	11506	2	Y	2503	2648	1	4 8	92
						16	4	2753	9						
10	42656 X	35459	-0-	-7197	-0-	867	1	28164	2	Y	5715	5448	1	8 8	351
						141	4	6287	9						
11	35850 X	25477	-0-	-10373	-0-	580	1	20317	2	Y	4104	4207	1		248
						66	4	4514	9						
12	37045 X	36698	-0-	-347	-0-	1109	1	29233	2	Y	5607	5414	1	10 8	431
						188	4	6168	9						
01	37045 X	32496	-0-	-4549	-0-	1077	1	26362	2	Y	4511	4430	1	29 8	483
						95	4	4962	9						
02	32032 X	27521	-0-	-4511	-0-	589	1	22389	2	Y	4082	4167	1	8 8	390
						53	4	4490	9						
-----															
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
09	29631 X	29631	-0-	-0-	-0-	3873	1	23590	2	Y	1912	1950	1	4 8	189
						65	4	2103	9						
10	30256 X	27932	-0-	-2324	-0-	3635	1	22136	2	Y	1918	2002	1	11 8	94
						51	4	2110	9						
11	29280 X	26220	-0-	-3060	-0-	3131	1	20991	2	Y	1870	1770	1	1 8	193
						41	4	2057	9						
12	30628 X	26212	-0-	-4416	-0-	2596	1	21536	2	Y	1838	1729	1	11 8	291
						58	4	2022	9						
01	30628 X	19420	-0-	-11208	-0-	2157	1	15770	2	Y	1286	1275	1	28 8	274
						78	4	1415	9						
02	27664 X	19652	-0-	-8012	-0-	2844	1	15205	2	Y	1402	1510	1	8 8	158
						61	4	1542	9						
-----															
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369															
09	30075 X	30075	-0-	-0-	-0-	1048	1	27536	2	Y	1321	1324	1	4 8	52
						38	4	1453	9						
10	33201 X	28650	-0-	-4551	-0-	812	1	26377	2	Y	1208	1176	1	9 8	75
						132	4	1329	9						
11	32130 X	28318	-0-	-3812	-0-	746	1	26127	2	Y	1237	1232	1	1 8	79
						84	4	1361	9						
12	31930 X	28297	-0-	-3633	-0-	977	1	25746	2	Y	1281	1248	1	9 8	103
						165	4	1409	9						
01	31093 X	27363	-0-	-3730	-0-	1021	1	24974	2	Y	1162	1119	1	20 8	126
						90	4	1278	9						
02	28084 X	23854	-0-	-4230	-0-	576	1	21928	2	Y	1180	1185	1	6 8	115
						52	4	1298	9						
-----															
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410															
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-
*02	476 N	321	-0-	-155	-0-	321	2			N	-0-				-0-
-----															
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491															
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
PEACH		WELL #:		1H	RRCID ->	291783	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	11358	PERF.10893	- 15919	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		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
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7	110

RAINIER		WELL #:		1H	RRCID ->	293205	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	12701	PERF.12565	- 20502				
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									
02	34524 X	26651	-0-	-7873	-0-	23020	2	800	4	N	2574	2235	1	7	8	683
						2831	9									

OZARK		WELL #:		1H	RRCID ->	293424	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12744	- 20279				
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							
02	40544 X	34398	-0-	-6146	-0-	257	1	32697	2	N	1056	1012	1	3	8	140
						282	4	1162	9							

REDWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	293664	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11402	- 17953				
09	46531 X	46531	-0-	-0-	-0-	807	1	41044	2	Y	4168	4320	1	1	8	307
						95	4	4585	9							
10	54994 X	46163	-0-	-8831	-0-	348	1	41305	2	Y	4047	3734	1	2	8	618
						58	4	4452	9							
11	50100 X	43606	-0-	-6494	-0-	454	1	38881	2	Y	3856	3900	1	3	8	571
						29	4	4242	9							
12	50778 X	42942	-0-	-7836	-0-	495	1	38477	2	Y	3565	3853	1	1	8	282
						48	4	3922	9							
01	50561 X	42490	-0-	-8071	-0-	436	1	38147	2	Y	3510	3173	1	1	8	618
						46	4	3861	9							
02	43428 X	35526	-0-	-7902	-0-	78	1	32598	2	Y	2501	2882	1			237
						99	4	2751	9							



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
ROMMEL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293759	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11566	-	20119
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	43912 X	43912	-0-	-0-	-0-	802 1	40774 2	Y	2037	2121 1	1 8	227		
						95 4	2241 9							
10	54932 X	42864	-0-	-12068	-0-	341 1	40460 2	Y	1824	1693 1	1 8	357		
						57 4	2006 9							
11	52650 X	41986	-0-	-10664	-0-	465 1	39898 2	Y	1448	1506 1	2 8	297		
						30 4	1593 9							
12	51708 X	42268	-0-	-9440	-0-	512 1	39792 2	Y	1741	1821 1	1 8	216		
						49 4	1915 9							
01	48453 X	44563	-0-	-3890	-0-	476 1	41689 2	Y	2134	1898 1	1 8	451		
						51 4	2347 9							
02	40992 X	34986	-0-	-6006	-0-	80 1	33345 2	Y	1327	1573 1	1 8	204		
						101 4	1460 9							
-----														
LOWERY		WELL #:		1	RRCID ->	293870	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	8592	-	8867
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-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
ROMMEL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294056	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11407	-	20360
09	40368 X	40368	-0-	-0-	-0-	735 1	37388 2	Y	1962	2048 1	1 8	156		
						87 4	2158 9							
10	54219 X	38686	-0-	-15533	-0-	308 1	36486 2	Y	1674	1559 1	2 8	269		
						51 4	1841 9							
11	52470 X	33318	-0-	-19152	-0-	364 1	31208 2	Y	1566	1588 1	2 8	245		
						23 4	1723 9							
12	48856 X	32139	-0-	-16717	-0-	385 1	29964 2	Y	1594	1699 1	1 8	139		
						37 4	1753 9							
01	45663 X	28509	-0-	-17154	-0-	302 1	26407 2	Y	1607	1446 1	1 8	299		
						32 4	1768 9							
02	37688 X	32881	-0-	-4807	-0-	74 1	31023 2	Y	1536	1680 1	2 8	153		
						94 4	1690 9							
-----														
SIERRA		WELL #:		H 08PR	RRCID ->	294542	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10660	-	14946
09	38846 X	38846	-0-	-0-	-0-	44 1	36712 2	Y	1835	1845 1	1 8	30		
						71 4	2019 9							
10	45849 X	38605	-0-	-7244	-0-	36435 2	2170 9	Y	1973	1949 1	3 8	51		
11	42090 X	35256	-0-	-6834	-0-	64 1	33147 2	Y	1804	1819 1		36		
						61 4	1984 9							
12	43493 X	36062	-0-	-7431	-0-	79 1	33816 2	Y	1908	1900 1	1 8	43		
						68 4	2099 9							
01	40176 X	27846	-0-	-12330	-0-	59 1	26184 2	Y	1388	1383 1	2 8	46		
						76 4	1527 9							
02	36260 X	23227	-0-	-13033	-0-	36 1	21907 2	Y	1128	1144 1	1 8	29		
						43 4	1241 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WELL #: H 01PR		RRCID -> 294601		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 10388		PERF.10606 - 18915		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	68057 X	68057	-0-	-0-	-0-	71 1	58447 2	Y	8570	8624 1	1 8	65
						112 4	9427 9					
10	67332 X	66411	-0-	-921	-0-	56989 2	9422 9	Y	8565	8478 1	2 8	150
11	65868 X	65868	-0-	-0-	-0-	110 1	56511 2	Y	8312	8373 1		89
						104 4	9143 9					
12	67332 X	63901	-0-	-3431	-0-	129 1	55148 2	Y	7739	7719 1	1 8	108
						111 4	8513 9					
01	67332 X	44347	-0-	-22985	-0-	87 1	38296 2	Y	5321	5318 1	2 8	109
						111 4	5853 9					
02	60816 X	204	-0-	-60612	-0-	197 2	7 9	Y	6	110 1	1 8	4
-----												
REDWOOD C		WELL #: 1H		RRCID -> 294686		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 11694		PERF.11385 - 18891		
09	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	317 1	16109 2	Y	1738	1828 1	2 8	143
						37 4	1912 9					
10	31806 X	24790	-0-	-7016	-0-	193 1	22858 2	Y	1552	1441 1	3 8	251
						32 4	1707 9					
11	35018 X	35018	-0-	-0-	-0-	375 1	32144 2	Y	2250	2161 1	4 8	336
						24 4	2475 9					
12	34906 X	34906	-0-	-0-	-0-	410 1	31916 2	Y	2309	2459 1	1 8	185
						40 4	2540 9					
01	35112 X	35112	-0-	-0-	-0-	367 1	32136 2	Y	2336	2099 1	2 8	420
						39 4	2570 9					
02	28728 X	28695	-0-	-33	-0-	63 1	26323 2	Y	2026	2251 1	3 8	192
						80 4	2229 9					
-----												
PRUEGNER UNIT		WELL #: H 04PR		RRCID -> 294692		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10603 - 14952		
09	50633 X	50633	-0-	-0-	-0-	58 1	47720 2	Y	2512	2526 1	1 8	22
						92 4	2763 9					
10	58807 X	49036	-0-	-9771	-0-	46313 2	2723 9	Y	2475	2449 1	1 8	47
11	51210 X	47508	-0-	-3702	-0-	87 1	44601 2	Y	2489	2506 1		30
						82 4	2738 9					
12	52545 X	45971	-0-	-6574	-0-	101 1	43276 2	Y	2279	2271 1	2 8	36
						87 4	2507 9					
01	52545 X	8447	-0-	-44098	-0-	18 1	7896 2	Y	464	483 1	3 8	14
						23 4	510 9					
02	47264 X	17190	-0-	-30074	-0-	26 1	15850 2	Y	1166	1160 1	2 8	18
						31 4	1283 9					
-----												
TAHOE MOUNTAIN		WELL #: H 03PR		RRCID -> 294707		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 10345		PERF.10901 - 18809		
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					
02	62143 X	62143	-0-	-0-	-0-	90 1	55487 2	Y	5870	5919 1	2 8	83
						109 4	6457 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	631 1	32106 2	2851 9		Y	2592	2675 1	2 8	195	
10	35516 X	35516	-0-	-0-	-0-	274 1	32487 2	2709 9		Y	2463	2276 1	3 8	379	
11	35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	385 1	33017 2	2474 9		Y	2249	2288 1	5 8	335	
12	36859 X	26170	-0-	-10689	-0-	303 1	23566 2	2272 9		Y	2065	2230 1	2 8	168	
01	36859 X	27250	-0-	-9609	-0-	279 1	24464 2	2477 9		Y	2252	2014 1	2 8	404	
02	33516 X	29549	-0-	-3967	-0-	64 1	26740 2	2664 9		Y	2422	2604 1	3 8	219	
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774															
09	0 W	36603	-0-	36603	2368893	210 1	31326 2	5067 9		Y	4606	4657 1	5 8	278	
10	2404704 X	35811	-0-	-2368893	-0-	216 1	30631 2	4964 9		Y	4513	4347 1	8 8	436	
11	41100 X	33450	-0-	-7650	-0-	120 1	28689 2	4641 9		Y	4219	4331 1		324	
12	40145 X	32807	-0-	-7338	-0-	77 1	28257 2	4472 9		Y	4065	4034 1	5 8	350	
01	40145 X	25688	-0-	-14457	-0-	70 1	22229 2	3387 9		Y	3079	3119 1	16 8	294	
02	34160 X	25392	-0-	-8768	-0-	67 1	21772 2	3553 9		Y	3230	3214 1	6 8	304	
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882															
09	38421 X	38421	-0-	-0-	-0-	195 1	32810 2	5416 9		Y	4924	4973 1	1 8	267	
10	46562 X	37339	-0-	-9223	-0-	192 1	31875 2	5272 9		Y	4793	4612 1	2 8	446	
11	44130 X	35943	-0-	-8187	-0-	108 1	30706 2	5129 9		Y	4663	4782 1		327	
12	42470 X	35762	-0-	-6708	-0-	70 1	30609 2	5081 9		Y	4619	4568 1	2 8	376	
01	42470 X	29946	-0-	-12524	-0-	65 1	25941 2	3937 9		Y	3579	3636 1	6 8	313	
02	35868 X	29886	-0-	-5982	-0-	58 1	25508 2	4320 9		Y	3927	3898 1	2 8	340	
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380															
09	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	49 1	23471 2	63 4		Y	3199	3225 1		132	
10	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	49 1	23916 2	62 4		Y	3603	3524 1		211	
11	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	47 1	21843 2	46 4		Y	3401	3443 1	1 8	168	
12	26164 X	25816	-0-	-348	-0-	48 1	21463 2	907 4		Y	3089	3038 1		219	
01	26164 X	22946	-0-	-3218	-0-	61 1	18567 2	1482 4		Y	2578	2637 1	1 8	159	
02	23632 X	12777	-0-	-10855	-0-	28 1	10841 2	127 4		Y	1619	1636 1	1 8	141	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	33060 X	31467	-0-	-1593	-0-	30592	2	61	4	N	740	728	1		278
						814	9								
10	34162 X	29139	-0-	-5023	-0-	28299	2	94	4	N	678	539	1	1 8	416
						746	9								
11	30600 X	30446	-0-	-154	-0-	29542	2	59	4	N	768	912	1	1 8	271
						845	9								
12	32519 X	14894	-0-	-17625	-0-	6	1	14420	2	N	381	195	1	3 8	454
						49	4	419	9						
01	32519 X	5488	-0-	-27031	-0-	6	1	5354	2	N	102	347	1	4 8	205
						16	4	112	9						
02	37266 X	37266	-0-	-0-	-0-	137	1	36265	2	N	747	751	1	1 8	200
						42	4	822	9						
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637															
09	19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	802	1	17381	2	Y	1417	1497	1	9 8	337
						33	4	1559	9						
10	27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	896	1	24252	2	Y	2127	2212	1	12 8	240
						48	4	2340	9						
11	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	737	1	23274	2	Y	1801	1647	1	17 8	377
						49	4	1981	9						
12	23653 X	15304	-0-	-8349	-0-	430	1	13680	2	Y	1050	1186	1	6 8	235
						39	4	1155	9						
01	26939 X	2811	-0-	-24128	-0-	71	1	2501	2	Y	73	6	8		302
						159	4	80	9						
02	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	697	1	26350	2	Y	2300	1984	1	3 8	615
						39	4	2530	9						
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293															
09	19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	785	1	17024	2	Y	1122	1246	1	8 8	268
						32	4	1234	9						
10	27342 X	21217	-0-	-6125	-0-	700	1	18947	2	Y	1393	1489	1	12 8	160
						38	4	1532	9						
11	22380 X	21644	-0-	-736	-0-	622	1	19638	2	Y	1221	1109	1	17 8	255
						41	4	1343	9						
12	20770 X	11879	-0-	-8891	-0-	338	1	10740	2	Y	700	792	1	6 8	157
						31	4	770	9						
01	21204 X	2208	-0-	-18996	-0-	56	1	1953	2	Y	68	6	8		219
						124	4	75	9						
02	28303 X	28303	-0-	-0-	-0-	682	1	25795	2	Y	1625	1401	1	5 8	438
						38	4	1788	9						
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10880 - 18496															
09	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	29	1	24343	2	Y	3498	3520	1	1 8	31
						47	4	3848	9						
10	37758 X	26752	-0-	-11006	-0-	23118	2	3634	9	Y	3304	3269	1	2 8	64
						45	1	23155	2	Y	3574	3594	1		44
11	31740 X	27173	-0-	-4567	-0-	42	4	3931	9						
						53	1	22758	2	Y	3019	3012	1	2 8	49
12	32550 X	26178	-0-	-6372	-0-	46	4	3321	9						
						56	1	24862	2	Y	3352	3314	1	8 8	79
01	30411 X	28677	-0-	-1734	-0-	72	4	3687	9						
						40	1	24778	2	Y	3190	3217	1	3 8	49
02	28376 X	28376	-0-	-0-	-0-	49	4	3509	9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		62741 X	62741	-0-	-0-	-0-	70	1	57983	2	Y	4160	4185	1	2	8	39
							112	4	4576	9							
10		73811 X	61698	-0-	-12113	-0-	57017	2	4681	9	Y	4255	4209	1	2	8	83
11		67110 X	59197	-0-	-7913	-0-	105	1	54034	2	Y	4508	4534	1			57
							99	4	4959	9							
12		69347 X	58473	-0-	-10874	-0-	126	1	53923	2	Y	3924	3914	1	2	8	65
							108	4	4316	9							
01		65658 X	43388	-0-	-22270	-0-	89	1	39520	2	Y	3332	3262	1	28	8	107
							114	4	3665	9							
02		58548 X	57343	-0-	-1205	-0-	85	1	52540	2	Y	4195	4211	1	10	8	81
							103	4	4615	9							
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928																	
09		26798 X	26798	-0-	-0-	-0-	27	1	22423	2	Y	3914	3935	1	1	8	31
							43	4	4305	9							
10		32953 X	25882	-0-	-7071	-0-	21693	2	4189	9	Y	3808	3769	1	1	8	69
11		29370 X	24828	-0-	-4542	-0-	40	1	20755	2	Y	3632	3660	1			41
							38	4	3995	9							
12		29357 X	24457	-0-	-4900	-0-	48	1	20486	2	Y	3529	3517	1	1	8	52
							41	4	3882	9							
01		27683 X	15358	-0-	-12325	-0-	30	1	13116	2	Y	1976	1963	1	11	8	54
							38	4	2174	9							
02		25004 X	15267	-0-	-9737	-0-	21	1	12749	2	Y	2247	2258	1	4	8	39
							25	4	2472	9							
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184																	
09		30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	54	1	25987	2	Y	4320	4336	1	1	8	183
							70	4	4752	9							
10		31228 X	31228	-0-	-0-	-0-	54	1	26402	2	Y	4276	4203	1	1	8	255
							68	4	4704	9							
11		29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	53	1	24627	2	Y	3984	4037	1	1	8	201
							52	4	4382	9							
12		29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	54	1	24137	2	Y	3997	3911	1			287
							1020	4	4397	9							
01		29543 X	28602	-0-	-941	-0-	74	1	22502	2	Y	3845	3893	1			239
							1796	4	4230	9							
02		26684 X	25892	-0-	-792	-0-	59	1	21836	2	Y	3402	3362	1			279
							255	4	3742	9							
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746																	
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							
02		22652 X	20846	-0-	-1806	-0-	46	1	17599	2	Y	2723	2758	1			220
							206	4	2995	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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	3	8	103
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	3	8	83
						78	4 4937	9							
01	55118 X	41312	-0-	-13806	-0-	82	1 36391	2	Y	4304	4267	1	8	8	112
						105	4 4734	9							
02	47432 X	37720	-0-	-9712	-0-	54	1 33384	2	Y	3834	3874	1	3	8	69
						65	4 4217	9							
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513															
09	113632 X	113632	-0-	-0-	-0-	594	1 110553	2	Y	2223	2238	1	2	8	231
						40	4 2445	9							
10	154349 X	77268	-0-	-77081	-0-	522	1 74942	2	Y	1546	1535	1	3	8	239
						103	4 1701	9							
11	139650 X	34122	-0-	-105528	-0-	885	1 32435	2	Y	671	750	1	7	8	153
						64	4 738	9							
12	136276 X	82007	-0-	-54269	-0-	994	1 79668	2	Y	989	999	1	3	8	140
						257	4 1088	9							
01	124062 X	86161	-0-	-37901	-0-	1042	1 83889	2	Y	943	917	1	21	8	145
						193	4 1037	9							
02	106064 X	70865	-0-	-35199	-0-	970	1 68931	2	Y	737	708	1	29	8	145
						153	4 811	9							
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828															
09	38067 X	38067	-0-	-0-	-0-	40	1 32979	2	Y	4532	4555	1	2	8	44
						63	4 4985	9							
10	46097 X	37186	-0-	-8911	-0-	32287	2 4899	9	Y	4454	4406	1	3	8	89
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	3	8	60
						52	4 3815	9							
01	40734 X	29077	-0-	-11657	-0-	58	1 25758	2	Y	2896	2864	1	12	8	80
						75	4 3186	9							
02	35532 X	28577	-0-	-6955	-0-	40	1 24772	2	Y	3379	3396	1	4	8	59
						48	4 3717	9							
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902															
09	115286 X	115286	-0-	-0-	-0-	600	1 111645	2	Y	2728	2752	1	2	8	267
						40	4 3001	9							
10	145731 X	110490	-0-	-35241	-0-	742	1 106517	2	Y	2804	2752	1	3	8	316
						147	4 3084	9							
11	133200 X	86391	-0-	-46809	-0-	2228	1 81648	2	Y	2139	2217	1	5	8	233
						162	4 2353	9							
12	129611 X	91245	-0-	-38366	-0-	1091	1 87453	2	Y	2199	2286	1	3	8	143
						282	4 2419	9							
01	122946 X	89058	-0-	-33888	-0-	1063	1 85578	2	Y	2018	2032	1	7	8	122
						197	4 2220	9							
02	107604 X	63775	-0-	-43829	-0-	858	1 60948	2	Y	1667	1652	1	9	8	128
						135	4 1834	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	45237 X	45237	-0-	-0-	-0-	143	1	42548	2	Y	2282	2508	1	3 8	95
						36	4	2510	9						
10	54095 X	43783	-0-	-10312	-0-	168	1	41081	2	Y	2254	2211	1	6 8	132
						55	4	2479	9						
11	52350 X	40507	-0-	-11843	-0-	151	1	37927	2	Y	2176	2134	1	6 8	168
						35	4	2394	9						
12	54095 X	39540	-0-	-14555	-0-	119	1	37003	2	Y	2169	2201	1	1 8	135
						32	4	2386	9						
01	50995 X	38182	-0-	-12813	-0-	102	1	35728	2	Y	2043	2026	1	2 8	150
						105	4	2247	9						
02	42224 X	35617	-0-	-6607	-0-	71	1	33465	2	Y	1847	1773	1	1 8	223
						49	4	2032	9						
GAMBIT MATE WELL #: H 04QG RRCID -> 296091 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12107 - 20965															
09	56494 X	56494	-0-	-0-	-0-	183	1	54501	2	Y	1604	1568	1		79
						46	4	1764	9						
10	70587 X	56334	-0-	-14253	-0-	222	1	54231	2	Y	1644	1615	1		108
						73	4	1808	9						
11	68310 X	50878	-0-	-17432	-0-	195	1	48936	2	Y	1547	1524	1		131
						45	4	1702	9						
12	66278 X	55754	-0-	-10524	-0-	173	1	53799	2	Y	1578	1600	1		109
						46	4	1736	9						
01	59086 X	52387	-0-	-6699	-0-	144	1	50513	2	Y	1438	1427	1	2 8	118
						148	4	1582	9						
02	52724 X	42783	-0-	-9941	-0-	88	1	41179	2	Y	1323	1272	1		169
						61	4	1455	9						
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051															
09	44484 X	44484	-0-	-0-	-0-	147	1	38614	2	Y	5163	5146	1	1 8	96
						44	4	5679	9						
10	60543 X	45320	-0-	-15223	-0-	374	1	38736	2	Y	5593	5592	1	1 8	96
						58	4	6152	9						
11	58590 X	35607	-0-	-22983	-0-	283	1	31651	2	Y	3278	3313	1	1 8	60
						67	4	3606	9						
12	56668 X	47087	-0-	-9581	-0-	362	1	39656	2	Y	6387	6312	1	1 8	134
						43	4	7026	9						
01	53258 X	42380	-0-	-10878	-0-	230	1	36117	2	Y	5373	5310	1	2 8	195
						123	4	5910	9						
02	41524 X	35159	-0-	-6365	-0-	272	1	30278	2	Y	4094	4220	1	2 8	67
						106	4	4503	9						
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825															
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						
02	63644 X	45669	-0-	-17975	-0-	355	1	39543	2	Y	5120	5254	1	5 8	68
						139	4	5632	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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						
02		95676 X	69692	-0-	-25984	-0-	579 1	64441 2	Y	4041	4190 1	3 8		53
							227 4	4445 9						
-----														
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806														
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						
02		53844 X	36673	-0-	-17171	-0-	76 1	35398 2	Y	1043	997 1			139
							52 4	1147 9						
-----														
VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627														
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						
02		41384 X	32689	-0-	-8695	-0-	260 1	28918 2	Y	3099	3192 1	4 8		68
							102 4	3409 9						
-----														
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498														
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-
02		132 X	54	-0-	-78	-0-	54 2		N	-0-				-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MUNSON-OEDING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		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-	
*02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		N	-0-		-0-	
-----													
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10546 - 14368													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-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													
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-	
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-	
-----													
BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426													
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356													
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
02		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													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2024													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIDGE SIXERS		WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
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							
02	181412 X	138279	-0-	-43133	-0-	1148 1	127719 2	Y	8148	8405	1	6 8	112	
						449 4	8963 9							
RIDGE OAK		WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948												
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							
02	147476 X	111691	-0-	-35785	-0-	924 1	102832 2	Y	6885	7089	1	6 8	104	
						361 4	7574 9							
BETHANY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950												
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-	
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-				-0-	
ARMSTRONG-MUNSON UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762												
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-	
*02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-				-0-	
EPHRAIM		WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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					
02	83272	X	65092	-0-	-18180	-0-	485 1	61791 2	Y	2075	2038 1		239
							533 4	2283 9					
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258													
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					
02	82628	X	79474	-0-	-3154	-0-	599 1	76315 2	Y	1728	1696 1		205
							659 4	1901 9					
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498													
09	80910	X	60282	-0-	-20628	-0-	219 1	55794 2	Y	3822	3818 1	1 8	138
							65 4	4204 9					
10	80631	X	76101	-0-	-4530	-0-	678 1	70228 2	Y	4627	4626 1	2 8	137
							105 4	5090 9					
11	72750	X	45304	-0-	-27446	-0-	374 1	41792 2	Y	2772	2810 1	5 8	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	2 8	223
							195 4	4270 9					
02	68740	X	51418	-0-	-17322	-0-	425 1	47351 2	Y	3160	3217 1	2 8	164
							166 4	3476 9					
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991													
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-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
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											
02	94948 X	73977 -0- -20971 -0-	598 1 66571 2 Y	5976	6157 1 5 8	95								
			234 4 6574 9											
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973														
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 1 8	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											
02	34552 X	26677 -0- -7875 -0-	224 1 24912 2 Y	1321	1349 1 2 8	80								
			88 4 1453 9											
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833														
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											
02	63784 X	45959 -0- -17825 -0-	378 1 42022 2 Y	3101	3170 1 6 8	173								
			148 4 3411 9											
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777														
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											
02	149856 X	99099 -0- -50757 -0-	1036 1 90065 2 Y	6160	6254 1 3 8	125								
			1222 4 6776 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	SHUT IN	159089	-0-	159089	1753310	67 1 146452 2	Y	11408	11295 1	4 8	300			
						21 4 12549 9								
10	1936718 X	183408	-0-	-1753310	-0-	762 1 167224 2	Y	13618	13358 1	7 8	553			
						442 4 14980 9								
11	263970 X	92158	-0-	-171812	-0-	761 1 82951 2	Y	7477	7910 1	5 8	115			
						221 4 8225 9								
12	272769 X	156108	-0-	-116661	-0-	879 1 142401 2	Y	11633	11681 1	1 8	66			
						32 4 12796 9								
01	272769 X	128743	-0-	-144026	-0-	873 1 115870 2	Y	9359	9197 1	2 8	226			
						1705 4 10295 9								
*02	165648 X	104892	-0-	-60756	-0-	1085 1 94337 2	Y	7445	7551 1	2 8	118			
						1280 4 8190 9								
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356														
09	1200 X	850	-0-	-350	-0-	850 2	N	-0-			-0-			
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6079 2	N	437	233 1	2 8	202			
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	154	193 1		163			
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	808 2	N	33	188 1		8			
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-	2 5		6			
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	105			111			
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041														
09	SHUT IN	134536	-0-	134536	1544371	57 1 124229 2	Y	9303	9211 1	5 8	255			
						17 4 10233 9								
10	SHUT IN	154481	-0-	154481	1698852	643 1 141210 2	Y	11141	10933 1	9 8	454			
						373 4 12255 9								
11	SHUT IN	81912	-0-	81912	1780764	682 1 74391 2	Y	6037	6391 1	7 8	93			
						198 4 6641 9								
12	1933950 X	153186	-0-	-1780764	-0-	865 1 140149 2	Y	11036	11069 1	1 8	59			
						32 4 12140 9								
01	257579 X	126137	-0-	-131442	-0-	860 1 114175 2	Y	8565	8406 1	3 8	215			
						1680 4 9422 9								
02	232652 X	90924	-0-	-141728	-0-	948 1 82440 2	Y	5834	5941 1	3 8	105			
						1119 4 6417 9								
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071														
09	977723 X	157747	-0-	-819976	-0-	279 1 146680 2	Y	9487	9465 1		107			
						352 4 10436 9								
10	185163 X	153311	-0-	-31852	-0-	267 1 142718 2	Y	9058	8934 1		231			
						362 4 9964 9								
11	179190 X	141854	-0-	-37336	-0-	64 1 132476 2	Y	8124	8162 1		193			
						378 4 8936 9								
12	185163 X	132970	-0-	-52193	-0-	805 1 122790 2	Y	8032	7946 1		279			
						540 4 8835 9								
01	185163 X	121553	-0-	-63610	-0-	1013 1 112138 2	Y	7596	7614 1		261			
						46 4 8356 9								
02	147224 X	103095	-0-	-44129	-0-	943 1 94915 2	Y	6346	6424 1		183			
						256 4 6981 9								

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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						
02	193816 X	141285	-0-	-52531	-0-	1156	1	128655	2	Y	10020	10318	1	5 8	121
						452	4	11022	9						
ANGELES OZETTE WELL #: H 02OA RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742															
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						
02	83076 X	74679	-0-	-8397	-0-	106	1	64840	2	Y	8733	8818	1	7 8	148
						127	4	9606	9						
SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827															
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						
02	115052 X	42921	-0-	-72131	-0-	998	1	37981	2	Y	3502	3538	1	6 8	334
						90	4	3852	9						
SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341															
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						
02	146580 X	63797	-0-	-82783	-0-	1516	1	57664	2	Y	4073	4133	1	4 8	387
						137	4	4480	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
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						
02		67928 X	43290	-0-	-24638	-0-	314	1	34956	2	Y	7179	7377	1	3 8	87
							123	4	7897	9						
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060																
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						
02		161728 X	118909	-0-	-42819	-0-	972	1	108209	2	Y	8498	8752	1	4 8	102
							380	4	9348	9						
ANGELES CRESCENT WELL #: H 04OA RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409																
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						
							168	1	71716	2	Y	10890	10844	1	6 8	191
12		164734 X	84007	-0-	-80727	-0-	144	4	11979	9						
							159	1	70296	2	Y	10107	10018	1	24 8	256
01		164734 X	81777	-0-	-82957	-0-	204	4	11118	9						
							102	1	62513	2	Y	8505	8604	1	7 8	150
02		85428 X	72093	-0-	-13335	-0-	122	4	9356	9						
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643																
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						
02		66780 X	49535	-0-	-17245	-0-	437	1	44015	2	Y	4513	4571	1		134
							119	4	4964	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		627883 X	104974	-0-	-522909	-0-	173 1	91073 2	Y	12281	12262 1			140
							219 4	13509 9						
10		120125 X	97489	-0-	-22636	-0-	159 1	84791 2	Y	11204	11057 1			287
							215 4	12324 9						
11		116250 X	85224	-0-	-31026	-0-	36 1	74330 2	Y	9678	9734 1			231
							212 4	10646 9						
12		120125 X	86045	-0-	-34080	-0-	496 1	75704 2	Y	8647	8575 1			303
							333 4	9512 9						
01		120125 X	86419	-0-	-33706	-0-	695 1	76929 2	Y	7967	7994 1			276
							31 4	8764 9						
02		97972 X	75613	-0-	-22359	-0-	671 1	67527 2	Y	6575	6658 1			193
							182 4	7233 9						
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
09		1644045 X	296069	-0-	-1347976	-0-	516 1	271359 2	Y	21402	21344 1			241
							652 4	23542 9						
10		317006 X	272628	-0-	-44378	-0-	467 1	249423 2	Y	20096	19826 1			511
							632 4	22106 9						
11		306780 X	271258	-0-	-35522	-0-	121 1	249913 2	Y	18646	18716 1			441
							713 4	20511 9						
12		317006 X	247511	-0-	-69495	-0-	1478 1	225459 2	Y	17802	17626 1			617
							992 4	19582 9						
01		317006 X	244947	-0-	-72059	-0-	2027 1	224243 2	Y	16895	16935 1			577
							92 4	18585 9						
02		276332 X	211948	-0-	-64384	-0-	1917 1	192934 2	Y	15069	15214 1			432
							521 4	16576 9						
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-
*02		2212 N	272	-0-	-1940	-0-	272 2		N	-0-				-0-
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837														
09		0	141415	-0-	141415	152271	687 1	118250 2	Y	17941	17758 1	6 8		445
							2743 4	19735 9						
10		0	192430	-0-	192430	344701	1271 1	160614 2	Y	25893	26012 1	31 8		295
							2063 4	28482 9						
11		507987 X	163286	-0-	-344701	-0-	972 1	138052 2	Y	21398	21299 1	54 8		340
							724 4	23538 9						
12		178297 X	178297	-0-	-0-	-0-	1166 1	151159 2	Y	23196	22933 1	7 8		596
							456 4	25516 9						
01		189287 X	189287	-0-	-0-	-0-	1178 1	162162 2	Y	23024	23142 1	19 8		459
							621 4	25326 9						
02		157528 X	149415	-0-	-8113	-0-	1033 1	127153 2	Y	18486	18528 1	17 8		400
							894 4	20335 9						



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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	0	12942	-0-	12942	12942	105 1	8962 2	Y	3521	3369 1	12 8	140		
						2 4	3873 9							
10	0	78456	-0-	78456	91398	541 1	58896 2	Y	17277	17149 1	77 8	191		
						14 4	19005 9							
11	0	92955	-0-	92955	184353	639 1	70707 2	Y	19632	19481 1	14 8	328		
						14 4	21595 9							
12	289755 X	105402	-0-	-184353	-0-	733 1	81420 2	Y	21109	20617 1	57 8	763		
						29 4	23220 9							
01	104958 X	104958	-0-	-0-	-0-	771 1	82776 2	Y	19453	19561 1	69 8	586		
						13 4	21398 9							
02	75640 X	75640	-0-	-0-	-0-	579 1	57553 2	Y	15910	15993 1	12 8	491		
						7 4	17501 9							
-----														
RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452														
09	0	205183	-0-	205183	231069	990 1	170518 2	Y	27018	26929 1	5 8	558		
						3955 4	29720 9							
10	0	243235	-0-	243235	474304	1603 1	202663 2	Y	33060	33299 1	22 8	297		
						2603 4	36366 9							
11	694880 X	220576	-0-	-474304	-0-	1315 1	186760 2	Y	28655	28483 1	37 8	432		
						980 4	31521 9							
12	212302 X	212302	-0-	-0-	-0-	1391 1	180362 2	Y	27277	27091 1	6 8	612		
						544 4	30005 9							
01	194676 X	194676	-0-	-0-	-0-	1205 1	165812 2	Y	24567	24770 1	13 8	396		
						635 4	27024 9							
02	170100 X	141133	-0-	-28967	-0-	971 1	119627 2	Y	17904	17976 1	10 8	314		
						841 4	19694 9							
-----														
RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208														
09	0	185095	-0-	185095	205086	892 1	153665 2	Y	24522	24393 1	5 8	530		
						3564 4	26974 9							
10	0	244147	-0-	244147	449233	1611 1	203665 2	Y	32959	33149 1	24 8	316		
						2616 4	36255 9							
11	691564 X	242331	-0-	-449233	-0-	1448 1	205551 2	Y	31139	30935 1	48 8	472		
						1079 4	34253 9							
12	248159 X	248159	-0-	-0-	-0-	1630 1	211374 2	Y	31380	31090 1	10 8	752		
						637 4	34518 9							
01	228620 X	228620	-0-	-0-	-0-	1415 1	194755 2	Y	28822	29032 1	21 8	521		
						746 4	31704 9							
02	183522 X	183522	-0-	-0-	-0-	1269 1	156266 2	Y	22626	22686 1	16 8	445		
						1098 4	24889 9							
-----														
THUNDERCREEK SIX WELL #: RRCID -> 298714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5200 - 5204														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BISS ONE WELL #: H 01 RRCID -> 298920 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703														
11	0	202570	-0-	202570	202570	752 1	189479 2	Y	10003	9788 1		214		
						1336 4	11003 9							
12	0	NO RPT	-0-	-0-	202570			Y	NO RPT			214		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	202570			Y	NO RPT			214		
02	207840 X	NO RPT	-0-	-207840	-0-			Y	NO RPT			214		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 ELEPHANT RED WELL #: H 04BE RRCID -> 298951 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11746 - 22715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	110736	-0-	110736	914911	129	1	99257	2	Y	10013	9524	1	18 8 620
						336	4	11014	9					
04	0	96695	-0-	96695	1011606	1018	1	86161	2	Y	8415	8524	1	12 8 499
						259	4	9257	9					
05	0	90356	-0-	90356	1101962	3281	1	78104	2	Y	7608	7931	1	28 8 148
						602	4	8369	9					
06	0	78898	-0-	78898	1180860	3798	1	66766	2	Y	7298	7238	1	44 8 164
						306	4	8028	9					
07	0	34677	-0-	34677	1215537	1281	1	29748	2	Y	3217	3161	1	12 8 208
						109	4	3539	9					
08	0	76664	-0-	76664	1292201	3375	1	66058	2	Y	6427	6068	1	32 8 535
						161	4	7070	9					
09	0	69096	-0-	69096	1361297	2416	1	60221	2	Y	5756	5816	1	19 8 456
						127	4	6332	9					
10	0	69654	-0-	69654	1430951	2822	1	60232	2	Y	5928	6000	1	33 8 351
						79	4	6521	9					
*11	1494291 X	63340	-0-	-1430951	-0-	2166	1	55009	2	Y	5452	5314	1	2 8 487
						168	4	5997	9					
12	176793 X	63429	-0-	-113364	-0-	2196	1	54997	2	Y	5522	5590	1	20 8 399
						162	4	6074	9					
01	176793 X	61719	-0-	-115074	-0-	2896	1	53109	2	Y	4989	4798	1	56 8 534
						226	4	5488	9					
02	159684 X	50251	-0-	-109433	-0-	2052	1	43470	2	Y	4141	4345	1	14 8 316
						174	4	4555	9					

ELEPHANT TIDE WELL #: H 06BE RRCID -> 298952 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788

09	0	55582	-0-	55582	1190445	1850	1	46114	2	Y	6837	6314	1	16 8 565
						97	4	7521	9					
10	0	51795	-0-	51795	1242240	2029	1	43315	2	Y	5813	5949	1	53 8 376
						57	4	6394	9					
11	1290442 X	48202	-0-	-1242240	-0-	1600	1	40624	2	Y	5322	5179	1	3 8 516
						124	4	5854	9					
12	46880 X	46880	-0-	-0-	-0-	1580	1	39550	2	Y	5121	5206	1	22 8 409
						117	4	5633	9					
01	47058 X	47058	-0-	-0-	-0-	2128	1	39011	2	Y	5230	5001	1	45 8 593
						166	4	5753	9					
02	39648 X	39623	-0-	-25	-0-	1566	1	33179	2	Y	4314	4531	1	11 8 365
						133	4	4745	9					

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635  
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

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
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			24

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	182	1	118

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		WELL #: 4H		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	13 1	N	1	370 3		81
						1 9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-	2173 3		81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-		N	NO RPT			81
-----											
OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970		WELL #: 1C		RRCID -> 295328		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880	
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229		N	-0-			29
-----											
OUTLAW OIL LLC		628425		WELL #: 1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	534 2	N	122	134 9	177 1	52
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	728 2	N	161	177 9		213
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	729 2	N	124	136 9	184 1	153
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	550 2	N	141	155 9	190 1	104
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	530 2	N	145	160 9	199 1	50
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	484 2	N	138	152 9		188
-----											
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 1	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SWEDISH CHEF		668802		WELL #: 5H		RRCID -> 294938		COMPL. DATE 07/03/2022		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10887 - 15377	
09	DLQ G-10	7911	-0-	7911	7911	6090 3	Y	1655	1821 9	1673 1	235
10	DLQ G-10	8591	-0-	8591	16502	7061 3	Y	1391	1530 9	1448 1	178
11	DLQ G-10	6293	-0-	6293	22795	4698 3	Y	1450	1595 9	1445 1	183
12	DLQ G-10	7628	-0-	7628	30423	6033 3	Y	1450	1595 9	1449 1	184
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30423		Y	NO RPT			184
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	30423		Y	NO RPT			184
-----											
POCO LLC		668802		WELL #: 1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076	
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	80	88 9		240
10	1736 N	1243	-0-	-493	-0-	1163 2	N	73	80 9		313
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	58	64 9	188 1	183
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	67	74 9		250
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	50	55 9		300
02	1764 N	1697	-0-	-67	-0-	1552 2	N	132	145 9	195 1	237

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC				681161							
MCCLENDON		WELL #:		RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.12671	- 16320			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	
PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2016									
-----											
NEUHAUS		WELL #:		RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11589		PERF.11256	- 11508	
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	
02	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	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 17065		PERF.13823	- 17065	
DOROTHY UNIT		1									
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	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		101	
-----											
CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11597		PERF.11215	- 15267	
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2357 2	40 9	N	36	99 1	139
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2771 2	28 9	N	25		164
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3922 2	17 9	N	15		179
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3050 2	35 9	N	32	80 1	131
*01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1909 2	33 9	N	30		161
02	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819 2		N	-0-		164
-----											
CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID -> 203178	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 13384		PERF.12169	- 16840	
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	57	-0-	-191	-0-	57 2		N	-0-		109
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	94 2		N	-0-		109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		45
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		45
-----												
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185												
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		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		-0-
-----												
CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200												
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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	10		304
02		2800 N	3213	-0-	413	-0-	413	3213 2	N	-0-		254
-----												
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MATTIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970												
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
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		382
-----												
R & S ENERGY, INC. 687485												
O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491												
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
REDBUD E & P, INC.		KIMBERLY		WELL #: 1		RRCID -> 108670		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			115
-----													
MANCUSO UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150			
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-
02		756 N	652	-0-	-104	-0-	652	2	N	-0-			-0-
-----													
SANDEL OPERATING COMPANY				WELL #: 1H		RRCID -> 157910		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342			
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
02		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-			54
-----													
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SHIDLER, MARK L., INC.				WELL #: 1H		RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046			
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-
*02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-	-0-
-----													
SHIELD PETROLEUM				WELL #: 1H		RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
-----													
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872								
LIGHTSEY, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF. 8974 - 11741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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
02		1288 N	1038	-0-	-250	-0-	880 2	158 9	N	144	189 1	332
-----												
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION				837188								
NORTH GAYHILL		WELL #:			RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11740 - 11881	
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
02		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	
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	3001	-0-	-99	-0-	2984 2	17 9	N	15	180 1	42
02		2800 X	2754	-0-	-46	-0-	2720 2	34 9	N	31		73
-----												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344								
LANNISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF. 9840 - 14979	
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
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
-----												
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765								
MIKESKA		WELL #:		1	RRCID ->	140301	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11655 - 13131	
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
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 3	1 9	N	1		54
-----												
TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.10775 - 12334	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
U. S. OPERATING, INC.				875431							
TISH		WELL #:		2		RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2			4
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			4
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			4
12	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2			4
01	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2			4
02	28 N	9	-0-	-19	-0-		9	2			4
-----											
JAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
RUTHIE		WELL #:		1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MAXYE		WELL #:		2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			-0-
12	341 N	177	-0-	-164	-0-		177	2			-0-
01	341 N	42	-0-	-299	-0-		42	2			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			-0-
-----											
DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955	
09	240 N	190	-0-	-50	-0-		190	2			2
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			2
11	210 N	187	-0-	-23	-0-		187	2			2
12	186 N	5	-0-	-181	-0-		5	2			2
01	186 N	77	-0-	-109	-0-		77	2			2
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2			2
-----											
GERDES		WELL #:		1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423	
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1150	2	20	9	26
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1113	2	30	9	53
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-		1039	2	31	9	81
12	1147 N	534	-0-	-613	-0-		522	2	12	9	19
01	1147 N	156	-0-	-991	-0-		156	2			19
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1563	2	32	9	48
-----											
SHARON		WELL #:		1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978	
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2			34
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2			34
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			34
12	496 N	251	-0-	-245	-0-		251	2			34
01	527 N	70	-0-	-457	-0-		70	2			34
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2			34



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431								
PETERSON, NANCY		WELL #:		2	RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8206 - 8362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:		2H	RRCID ->	148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.11125 - 14135
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	
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		41	

VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		283

WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111	
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-
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		-0-

KANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51

VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.12023 - 15174	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.11388 - 15280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
-----											
MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.11955 - 16006	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
-----											
SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
-----											
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002 - 16146	
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
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		42
-----											
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894	PERF.12266 - 16894	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
-----											
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.12496 - 16365	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
-----											
MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606 - 14411	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, JESSIE		WELL #:		5RE	RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189			
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
-----														
MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972 - 17615			
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			340
-----														
WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 - 15927			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9729 - 13473			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----														
VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11355 - 21057			
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	190	1	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
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT			427

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
11	10920 X	4042	-0-	-6878	-0-	10	9	3997	2	N	31	102	
12	11284 X	30	-0-	-11254	-0-	34	9	6	9	N	5	107	
01	42782 X	42782	-0-	-0-	-0-	24	2	42717	2	N	5	112	
02	8904 X	NO RPT	-0-	-8904	-0-	59	1			N	6	112	
						6	9				NO RPT		
-----													
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376													
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-					N	10	141	
12	5859 X	4795	-0-	-1064	-0-	4794	2	1	9	N	1	142	
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-	142	
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT	142	
-----													
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880													
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	1	48	
10	589 X	526	-0-	-63	-0-	110	1	405	2	N	10	34	
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	11	9			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	
02	476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-	6	9			N	NO RPT	54	
-----													
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226													
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	163	
11	37320 X	-0-	-0-	-37320	-0-	92	9			N	10	173	
12	54894 X	54894	-0-	-0-	-0-	123	1	54681	2	N	82	255	
01	46422 X	46422	-0-	-0-	-0-	90	9	46350	2	N	7	262	
02	25144 X	NO RPT	-0-	-25144	-0-	64	1			N	8	262	
-----													
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526													
09	23100 X	5174	-0-	-17926	-0-	5159	2	15	9	N	14	172	
10	23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	2	128	
11	39267 X	39267	-0-	-0-	-0-	39162	2	105	9	N	95	153	
12	86554 X	86554	-0-	-0-	-0-	86368	2	186	9	N	169	78	
01	13051 X	2890	-0-	-10161	-0-	2887	2	3	9	N	3	25	
02	36652 X	NO RPT	-0-	-36652	-0-					N	56	25	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
CANTIGNY		WELL #: 1H		RRCID ->	296090	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	13588	PERF.13800 - 20976
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				2 1	6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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
02	24640 X	NO RPT	-0-	-24640	-0-			N	NO RPT	8
-----										
SAINT-MIHIEL		WELL #: 2H		RRCID ->	296092	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14190 - 21526
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
02	60060 X	NO RPT	-0-	-60060	-0-			N	NO RPT	155
-----										
PASSCHENDAELE		WELL #: 2H		RRCID ->	296095	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	14118	PERF.13970 - 21476
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
02	48048 X	NO RPT	-0-	-48048	-0-			N	NO RPT	93
-----										
CANTIGNY		WELL #: 2H		RRCID ->	296148	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	13687	PERF.13935 - 20826
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
02	25284 X	NO RPT	-0-	-25284	-0-			N	NO RPT	155
-----										
CAMBRAI		WELL #: 1H		RRCID ->	296385	COMPL. DATE	06/17/2022	TOTAL DEPTH	14121	PERF.13950 - 22601
09	20790 X	20493	-0-	-297	-0-	20479 2	14 9	N	13 24 1	159
10	23195 X	23195	-0-	-0-	-0-	23166 2	29 9	N	26 28 1	157
11	66035 X	66035	-0-	-0-	-0-	65980 2	55 9	N	50 59 1	148
12	56470 X	56470	-0-	-0-	-0-	56284 2	186 9	N	169 114 1	203
01	69543 X	69543	-0-	-0-	-0-	69385 2	158 9	N	144 119 1	228
02	61628 X	NO RPT	-0-	-61628	-0-			N	NO RPT	228
-----										
TANNENBERG		WELL #: 1H		RRCID ->	296419	COMPL. DATE	05/01/2022	TOTAL DEPTH	13838	PERF.14323 - 24725
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	31
10	81007 X	81007	-0-	-0-	-0-	17252 1	63373 2	N	347 124 1	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	5	269
01	81003 X	32792	-0-	-48211	-0-	45 1	32740 2	N	6	275
						7 9				
02	73164 X	NO RPT	-0-	-73164	-0-			N	NO RPT	275

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
PASSCHENDAELE				WELL #:	1H	RRCID ->	297014	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	14234	PERF.	13925	-	24226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
09		18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-				N	-0-	12	1		31
10		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-				N	2	8	1		25
11		81667 X	81667	-0-	-0-	-0-	81592	2	75	9	N	68	39	1	54
12		16182 X	34	-0-	-16148	-0-	34	2			N	-0-	43	1	11
01		44984 X	44984	-0-	-0-	-0-	44951	2	33	9	N	30	20	1	21
02		76216 X	NO RPT	-0-	-76216	-0-					N	NO RPT			21
-----															
YPRES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297348	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	14201	PERF.	14000	-	21351
09		21390 X	12702	-0-	-8688	-0-	12702	2			N	-0-			31
10		22103 X	4330	-0-	-17773	-0-	4326	2	4	9	N	4			35
11		27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	27163	2	14	9	N	13			48
12		67467 X	67467	-0-	-0-	-0-	67460	2	7	9	N	6			54
01		157563 X	157563	-0-	-0-	-0-	157563	2			N	-0-			54
02		25368 X	NO RPT	-0-	-25368	-0-					N	NO RPT			54
-----															
MONS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297969	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	14596	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	55047	-0-	55047	55047	141	1	52652	2	N	-0-			-0-
							2254	4							
12		14B2 EXT	169578	-0-	169578	224625	379	1	169192	2	N	6			6
							7	9							
01		14B2 EXT	187419	-0-	187419	412044	258	1	187154	2	N	6			12
							7	9							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	412044					N	NO RPT			12
-----															
JUTLAND UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298089	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	14309	PERF.	14025	-	21976
09		411870 X	20685	-0-	-391185	-0-	20685	2			N	-0-			50
10		425599 X	4818	-0-	-420781	-0-	4814	2	4	9	N	4			54
11		411870 X	3877	-0-	-407993	-0-	3862	2	15	9	N	14			68
12		64117 X	64117	-0-	-0-	-0-	64110	2	7	9	N	6			74
01		180673 X	180673	-0-	-0-	-0-	180673	2			N	-0-			74
02		19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT			74
-----															
VIMY RIDGE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298122	COMPL. DATE	01/29/2023	TOTAL DEPTH	14010	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	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							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	344291					N	NO RPT			11
-----															
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934											
CG & HD				WELL #:	1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11369	-	11551
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		913020													
PETERS, ALTON		WELL #:		RRCID -> 233287		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019															

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
HACKEBELL, WILBURN UNIT		1 A		RRCID -> 102352		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275							
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	25			170
							28	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

LEWIS-HOYT UNIT		WELL #:		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

SEALY SMITH UNIT		WELL #:		RRCID -> 145452		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

BERRY		WELL #:		RRCID -> 148621		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		RRCID -> 153759		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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																	
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	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																	
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	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																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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  
 HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186

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	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	9	1	2252	2	N	-0-					7
02	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

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	1685	-0-	-1322	-0-	7	1	1678	2	N	-0-					68
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					68

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898

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

MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444  
 BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						121

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265

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	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	97	1	6795	2	Y	524	522	1	3	6			25
							576	9											
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-						Y	NO RPT						25

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461

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	34390	-0-	-9971	-0-	480	1	33632	2	N	253	357	1					164
							278	9											
02	35980	X	NO RPT	-0-	-35980	-0-						N	NO RPT						164

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
02	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

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

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14850 X	13303	-0-	-1547	-0-	256	1	13043	2	N	4	120
10	14756 X	13626	-0-	-1130	-0-	238	1	13386	2	N	2	122
11	14280 X	12976	-0-	-1304	-0-	212	1	12760	2	N	4	126
12	14260 X	13143	-0-	-1117	-0-	160	1	12975	2	N	7	133
01	13950 X	13904	-0-	-46	-0-	196	1	13700	2	N	7	140
02	12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					N	NO RPT	140
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490												
09	22196 X	22196	-0-	-0-	-0-	305	1	21884	2	N	6	360
10	19344 X	18339	-0-	-1005	-0-	237	1	18098	2	N	4	364
11	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	265	1	22058	2	N	6	370
12	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	168	1	19641	2	N	9	379
01	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	204	1	21584	2	N	16	395
02	17472 X	NO RPT	-0-	-17472	-0-					N	NO RPT	395
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405												
09	81270 X	68663	-0-	-12607	-0-	1318	1	67231	2	N	104	118
10	82150 X	70155	-0-	-11995	-0-	1220	1	68716	2	N	199	125
11	76050 X	68258	-0-	-7792	-0-	1114	1	66949	2	N	177	302
12	76291 X	68430	-0-	-7861	-0-	833	1	67488	2	N	99	228
01	75733 X	65161	-0-	-10572	-0-	914	1	64056	2	N	174	216
02	64092 X	NO RPT	-0-	-64092	-0-					N	NO RPT	216
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097												
09	28795 X	28795	-0-	-0-	-0-	553	1	28175	2	N	61	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	16760	-0-	-4630	-0-	235	1	16485	2	N	36	265
02	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT	265

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	386	1	27050	2	N	33	295
02	25060 X	NO RPT	-0-	-25060	-0-	36	9			N	NO RPT	295
-----												
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377												
09	14190 X	2756	-0-	-11434	-0-	43	1	2210	2	N	457	231
10	13020 X	5652	-0-	-7368	-0-	503	9	4352	2	N	1112	238
11	8760 X	7974	-0-	-786	-0-	1223	9	7004	2	N	775	281
12	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	117	1	8696	2	N	736	252
01	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	853	9	13692	2	N	837	350
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-	107	1			N	NO RPT	350
01	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	810	9			N	NO RPT	350
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-	195	1			N	NO RPT	350
01	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	921	9			N	NO RPT	350
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					N	NO RPT	350
-----												
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504												
09	4560 X	4340	-0-	-220	-0-	83	1	4056	2	N	183	315
10	4712 X	4096	-0-	-616	-0-	201	9	3857	2	N	142	312
11	4110 X	3234	-0-	-876	-0-	83	1	2954	2	N	157	281
12	4247 X	3344	-0-	-903	-0-	156	9	3090	2	N	141	248
01	4495 X	3157	-0-	-1338	-0-	107	1	2938	2	N	115	362
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-	173	9			N	NO RPT	362
01	4495 X	3157	-0-	-1338	-0-	99	1			N	NO RPT	362
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-	155	9			N	NO RPT	362
01	4495 X	3157	-0-	-1338	-0-	92	1			N	NO RPT	362
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-	127	9			N	NO RPT	362
-----												
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764												
09	11790 X	10055	-0-	-1735	-0-	183	1	9355	2	N	470	153
10	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	517	9	13593	2	N	578	374
11	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	241	1	14429	2	N	525	184
12	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	636	9	12151	2	N	522	138
01	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	240	1	11774	2	N	562	125
02	13076 X	NO RPT	-0-	-13076	-0-	578	9			N	NO RPT	125
01	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	150	1			N	NO RPT	125
02	13076 X	NO RPT	-0-	-13076	-0-	574	9			N	NO RPT	125
01	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	168	1			N	NO RPT	125
02	13076 X	NO RPT	-0-	-13076	-0-	618	9			N	NO RPT	125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	31500 X	26209	-0-	-5291	-0-	503	1	25630	2	N	69			113
10	32550 X	22229	-0-	-10321	-0-	76	9	21758	2	N	77			190
11	31500 X	23791	-0-	-7709	-0-	85	9	23359	2	N	39	183	1	46
12	29574 X	21995	-0-	-7579	-0-	43	9	21622	2	N	96			142
01	29574 X	23367	-0-	-6207	-0-	267	1	22996	2	N	39			181
02	24472 X	NO RPT	-0-	-24472	-0-	106	9			N	NO RPT			181
						328	1							
						43	9							
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
09	38220 X	34789	-0-	-3431	-0-	641	1	32696	2	N	1320	1280	1	293
10	39494 X	34844	-0-	-4650	-0-	1452	9	32887	2	N	1248	1441	1	100
11	38220 X	30946	-0-	-7274	-0-	584	1	29300	2	N	1053	913	1	240
12	36921 X	35200	-0-	-1721	-0-	1373	9	33281	2	N	1371	1470	1	141
01	36921 X	33257	-0-	-3664	-0-	488	1	31042	2	N	1611	1621	1	131
02	32480 X	NO RPT	-0-	-32480	-0-	1158	9			N	NO RPT			131
						411	1							
						1508	9							
						443	1							
						1772	9							
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
09	21180 X	20059	-0-	-1121	-0-	378	1	19266	2	N	377	357	1	304
10	21762 X	20215	-0-	-1547	-0-	415	9	19413	2	N	415	557	1	162
11	21060 X	19471	-0-	-1589	-0-	345	1	18706	2	N	413	357	1	218
12	21762 X	19757	-0-	-2005	-0-	457	9	19024	2	N	453	376	1	295
01	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	311	1	20826	2	N	294	361	1	228
02	18732 X	NO RPT	-0-	-18732	-0-	454	9			N	NO RPT			228
						235	1							
						498	9							
						297	1							
						323	9							
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
09	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	105	1	7568	2	N	63			237
10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	69	9	6886	2	N	40	166	1	111
11	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	90	1	7709	2	N	65			176
12	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	44	9	7545	2	N	64			240
01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	93	1	7086	2	N	62	167	1	135
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-	72	9			N	NO RPT			135
						65	1							
						70	9							
						67	1							
						68	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857												
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						
09	23910 X	21903 -0- -2007	-0-	421 1	21452 2	27						
				30 9								
10	25738 X	25738 -0- -0-	-0-	449 1	25289 2	229						
11	23910 X	20989 -0- -2921	-0-	344 1	20645 2	229						
12	24707 X	19610 -0- -5097	-0-	239 1	19371 2	229						
01	24707 X	15693 -0- -9014	-0-	221 1	15472 2	229						
02	22316 X	NO RPT -0- -22316	-0-			229						
-----												
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539												
09	10350 X	6995 -0- -3355	-0-	123 1	6255 2	328						
				617 9								
10	10540 X	9765 -0- -775	-0-	159 1	8977 2	364						
				629 9								
11	13428 X	13428 -0- -0-	-0-	198 1	11882 2	320						
				1348 9								
12	15506 X	15506 -0- -0-	-0-	172 1	13947 2	469						
				1387 9								
01	14436 X	14436 -0- -0-	-0-	185 1	12966 2	330						
				1285 9								
02	8820 X	NO RPT -0- -8820	-0-			330						
-----												
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226												
09	24330 X	22445 -0- -1885	-0-	309 1	22136 2	197						
10	25141 X	20653 -0- -4488	-0-	267 1	20386 2	197						
11	24330 X	23257 -0- -1073	-0-	276 1	22981 2	197						
12	24366 X	22314 -0- -2052	-0-	189 1	22125 2	197						
01	24366 X	20989 -0- -3377	-0-	197 1	20791 2	198						
				1 9								
02	20944 X	NO RPT -0- -20944	-0-			198						
-----												
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868												
09	22800 X	19240 -0- -3560	-0-	370 1	18869 2	81						
				1 9								
10	22568 X	19895 -0- -2673	-0-	347 1	19548 2	81						
11	21720 X	16137 -0- -5583	-0-	264 1	15847 2	105						
				26 9								
12	22444 X	19662 -0- -2782	-0-	239 1	19375 2	149						
				48 9								
01	19902 X	18212 -0- -1690	-0-	255 1	17865 2	233						
				92 9								
02	17976 X	NO RPT -0- -17976	-0-			233						
-----												
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488												
09	7320 X	1772 -0- -5548	-0-	33 1	1620 2	133						
				119 9								
10	4929 X	-0- -0- -4929	-0-			133						
11	7020 X	7020 -0- -0-	-0-	228 1	6301 2	208						
				491 9								
12	6060 X	6060 -0- -0-	-0-	175 1	5455 2	221						
				430 9								
01	4663 X	4663 -0- -0-	-0-	131 1	4201 2	160						
				331 9								
02	1652 X	NO RPT -0- -1652	-0-			160						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
09	12510 X	6906	-0-	-5604	-0-	125 1	421 9	6360 2	N	383	355 1			87
10	9579 X	9527	-0-	-52	-0-	158 1	459 9	8910 2	N	417	360 1			144
11	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	167 1	375 9	10033 2	N	341	375 1			110
12	8370 X	6677	-0-	-1693	-0-	75 1	540 9	6062 2	N	491	387 1			214
01	8370 X	4985	-0-	-3385	-0-	63 1	480 9	4442 2	N	436	385 1			265
02	8596 X	NO RPT	-0-	-8596	-0-				N	NO RPT				265
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
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
02	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														
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
02	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														
09	69570 X	59509	-0-	-10061	-0-	1388 1	36 4	52660 2	N	4932	5077 1			288
10	68944 X	55852	-0-	-13092	-0-	1452 1	31 4	49262 2	N	4643	4601 1			330
11	66090 X	51216	-0-	-14874	-0-	1095 1	41 4	45594 2	N	4078	4236 1			172
12	51284 X	51284	-0-	-0-	-0-	663 1	54 4	46064 2	N	4094	3986 1			280
01	61504 X	49538	-0-	-11966	-0-	1129 1	55 4	44572 2	N	3438	3413 1			305
02	55552 X	NO RPT	-0-	-55552	-0-			3782 9	N	NO RPT				305
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207														
09	DLQ G-10	11	-0-	11	11	7 2		4 9	Y	4	4 1			1
10	DLQ G-10	10	-0-	10	21	8 2		2 9	Y	2	2 1			1
11	DLQ G-10	1	-0-	1	22	1 2			Y	-0-	1 1			-0-
12	DLQ G-10	15	-0-	15	37	1 1		13 2	Y	1	1 1			-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	55	1 9		7 9	Y	6	1 1		5 8	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	55	11 2			Y	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	28860 X	26654	-0-	-2206	-0-	594	1	22534	2	N	3191	3426	187
						16	4	3510	9				
10	28086 X	24781	-0-	-3305	-0-	601	1	20384	2	N	3439	3381	245
						13	4	3783	9				
11	26370 X	23527	-0-	-2843	-0-	464	1	19326	2	N	3382	3484	143
						17	4	3720	9				
12	25947 X	23782	-0-	-2165	-0-	275	1	19135	2	N	3954	3826	271
						23	4	4349	9				
01	27528 X	23642	-0-	-3886	-0-	472	1	18652	2	N	4086	3994	363
						23	4	4495	9				
02	24864 X	NO RPT	-0-	-24864	-0-					N	NO RPT		363
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132													
09	7290 X	5039	-0-	-2251	-0-	482	1	3734	2	N	728	862	142
						22	4	801	9				
10	6913 X	4611	-0-	-2302	-0-	853	1	3089	2	N	597	596	143
						12	4	657	9				
11	7380 X	4526	-0-	-2854	-0-	199	1	3558	2	N	651	592	202
						53	4	716	9				
12	7626 X	4989	-0-	-2637	-0-	187	1	4041	2	N	670	677	195
						24	4	737	9				
01	7626 X	3545	-0-	-4081	-0-	635	1	2604	2	N	274	339	130
						5	4	301	9				
02	4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					N	NO RPT		130
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142													
09	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	1248	1	8723	2	N	667	672	51
						559	4	734	9				
10	11377 X	8554	-0-	-2823	-0-	937	1	6730	2	N	570	505	116
						260	4	627	9				
11	10560 X	7454	-0-	-3106	-0-	977	1	5792	2	N	436	383	169
						205	4	480	9				
12	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1220	1	6446	2	N	422	476	115
						345	4	464	9				
01	11625 X	8459	-0-	-3166	-0-	1424	1	6420	2	N	255	284	86
						334	4	281	9				
02	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT		86
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936													
09	7590 X	7411	-0-	-179	-0-	825	1	5765	2	N	411	418	31
						369	4	452	9				
10	7843 X	6133	-0-	-1710	-0-	679	1	4881	2	N	349	309	71
						189	4	384	9				
11	7110 X	5511	-0-	-1599	-0-	707	1	4190	2	N	424	331	164
						148	4	466	9				
12	3472 X	2211	-0-	-1261	-0-	281	1	1488	2	N	329	403	90
						80	4	362	9				
01	7657 X	1387	-0-	-6270	-0-	156	1	701	2	N	449	387	152
						36	4	494	9				
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					N	NO RPT		152



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	82	1	636	2	N	67	54	1	13
						4	4	74	9					
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	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			-0-
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713														
09	10440 X	6807	-0-	-3633	-0-	705	1	5457	2	N	557	709	1	109
						32	4	613	9					
10	9331 X	5518	-0-	-3813	-0-	1067	1	3862	2	N	522	506	1	125
						15	4	574	9					
11	10470 X	5991	-0-	-4479	-0-	279	1	4991	2	N	588	531	1	182
						74	4	647	9					
12	10819 X	6140	-0-	-4679	-0-	241	1	5209	2	N	600	608	1	174
						30	4	660	9					
01	10819 X	5912	-0-	-4907	-0-	1068	1	4376	2	N	418	394	1	198
						8	4	460	9					
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT			198
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382														
09	3960 X	3269	-0-	-691	-0-	335	1	2344	2	N	400	439	1	30
						150	4	440	9					
10	4092 X	2258	-0-	-1834	-0-	223	1	1599	2	N	340	301	1	69
						62	4	374	9					
11	3960 X	1902	-0-	-2058	-0-	214	1	1269	2	N	340	277	1	132
						45	4	374	9					
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	317	1	1673	2	N	338	378	1	92
						90	4	372	9					
01	3379 X	2036	-0-	-1343	-0-	285	1	1286	2	N	362	332	1	122
						67	4	398	9					
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT			122
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700														
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	10176	-0-	-70083	-0-	486	1	9228	2	N	344	247	1	162
						84	4	378	9					
02	64092 X	NO RPT	-0-	-64092	-0-					N	NO RPT			162

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	52410 X	49929	-0-	-2481	-0-	2290 1 4332 9	43307 2	N	3938	3954 1	358	
10	54157 X	49139	-0-	-5018	-0-	2266 1 4014 9	42859 2	N	3649	3704 1	303	
11	52410 X	47152	-0-	-5258	-0-	2184 1 3664 9	41304 2	N	3331	3419 1	215	
12	53940 X	24509	-0-	-29431	-0-	1131 1 1999 9	21379 2	N	1817	1953 1	79	
01	53940 X	7619	-0-	-46321	-0-	353 1 61 4	6697 2	N	462	324 1	217	
02	46592 X	NO RPT	-0-	-46592	-0-		508 9	N	NO RPT		217	
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877												
09	101040 X	96298	-0-	-4742	-0-	3690 1 130 4	89995 2	N	2257	2329 1	335	
10	100812 X	90391	-0-	-10421	-0-	3349 1 160 4	84425 2	N	2234	2221 1	348	
11	96030 X	85232	-0-	-10798	-0-	3275 1 88 4	79607 2	N	2056	1829 1	575	
12	100358 X	100358	-0-	-0-	-0-	4093 1 74 4	93831 2	N	2145	2431 1	289	
01	109990 X	109990	-0-	-0-	-0-	5033 1 57 4	102708 2	N	1993	1697 1	42 8	
02	89880 X	NO RPT	-0-	-89880	-0-		2192 9	N	NO RPT		543	
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10044 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PETERS UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 295003 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PETERS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 295043 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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	5482	-0-	-6422	-0-	220 1	4320 2	N	750	752 1	45 8	201
							117 4	825 9					
02		8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-			N	NO RPT			201

HERON A WELL #: 1H RRCID -> 297356 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A													
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-
02		0 W	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													
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-
02		0 X	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													
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85 1		-0-

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
ADS OPERATING, INC. 000222													
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)		34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
CROSS MEDIA		WELL #:	1	RRCID ->	175740	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8715 - 8746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907										
DAMIANI, JULES		WELL #:		RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8616 - 8646	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998												

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8755 - 8783	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		2		006399		10/23/1984		7914		7893 - 8783		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		22		006400		N/A		N/A		8741 - 8753		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		21		006401		N/A		N/A		8695 - 8725		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020									

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		RRCID -> 149112		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA)		34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002										
RASMUSSEN		WELL #:		RRCID -> 175514		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650				
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 #:		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024 - WELL PLUGGED 04/15/24									

GIST (HACKBERRY 7100)		35106 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARTBURG		WELL #:		RRCID -> 294996		COMPL. DATE 04/03/2024		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7204 - 7209				
09	19650	5471	-0-	-14179	-0-	300 1	5134 3	N	34	181 1		53
10	20305	1349	-0-	-18956	-0-	37 9	1193 3	N	18			71
11	0	A	-0-	-0-	-0-	136 1		N	-0-	71 1		-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	20 9		N	-0-			-0-
01	0	A	-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 -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----															
GIST (WALDEN)				//CONT.//	35106 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON					
WAGNER OIL COMPANY					891175										
HARTBURG				WELL #:	1	RRCID -> 298927	COMPL. DATE	01/18/2025	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	5815 - 5877			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	9551	-0-	9551	9551	140	1	9365	3	N	42			42
									46						
									9						
02		0	23864	-0-	23864	33415	280	1	23289	3	N	268			310
							295		9						
-----															
GIST (5500 FRIO)					35106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON					
DARTEX ENERGY CORPORATION					201208										
QUINN, B.E. ET AL 3				WELL #:	15	RRCID -> 137438	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5508 - 5514			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GIST, WEST (6700 FB-1)					35113 335	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER					
WAGNER OIL COMPANY					891175										
HARTBURG				WELL #:	1	RRCID -> 298389	COMPL. DATE	10/18/2024	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6765 - 6770			
10		0	10304	-0-	10304	10304	140	1	10000	3	N	149			149
							164								
							9								
11	DELQ	PR	19072	-0-	19072	29376	275	1	18497	3	N	273	294	1	128
							300								
							9								
12	22320		265	-0-	-22055	7321	19	1	246	3	N	-0-	128	1	-0-
01	7321	R	-0-	-0-	-7321	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2025															
-----															
GLASSCOCK (FRIO 2600)					35231 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
ANGEL OPERATING LLC					101344										
TURNER-PLUMMER				WELL #:	2	RRCID -> 271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GLASSCOCK (WILCOX 8700)					35231 310	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	3	RRCID -> 131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8392 - 8678			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018 PERF. 8898 - 8904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 9232 - 9246	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	047834	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	10553 PERF. N/A	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216

GLASSCOCK RANCH		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
		681327								
		WELL #:	2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11078 PERF.10455 - 10830	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10603 - 10692	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
HOEGEMEYER A															
		35231 960			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		048169													
		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	294	1	10224	2	N	251	191	1	425
							276	9							
10		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	304	1	10550	2	N	97	384	1	138
							107	9							
11		9900 X	7187	-0-	-2713	-0-	223	1	6595	2	N	335	192	1	281
							369	9							
12		10230 X	6237	-0-	-3993	-0-	164	1	5928	2	N	132			413
							145	9							
01		10230 X	5143	-0-	-5087	-0-	146	1	4877	2	N	109	192	1	330
							120	9							
02		9240 X	7703	-0-	-1537	-0-	216	1	7278	2	N	190	195	1	325
							209	9							

  

ORX RESOURCES, L.L.C.															
MCDOWELL															
		627136			RRCID -> 279190			COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938				
		WELL #: 2													
09		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9467	2	336	9	N	305	552	1	345
							12029	2	385	9	N	350	183	1	512
10		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	7599	2	304	9	N	276	375	1	413
							8043	2	321	9	N	292	550	1	155
11		9780 X	7903	-0-	-1877	-0-	6780	2	261	9	N	237	195	1	197
							7101	2	330	9	N	300	180	1	317
12		10137 X	8364	-0-	-1773	-0-									
01		12400 X	7041	-0-	-5359	-0-									
02		11200 X	7431	-0-	-3769	-0-									

  

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.															
CANNON															
		810815			RRCID -> 271318			COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038				
		WELL #: 1													
09		19740 X	18066	-0-	-1674	-0-	17583	3	483	9	N	439	372	1	322
							20214	3	589	9	N	535	363	1	494
10		21266 X	20803	-0-	-463	-0-	18349	3	554	9	N	504	562	1	436
							20466	3	614	9	N	558	578	1	416
11		20580 X	18903	-0-	-1677	-0-	18885	3	526	9	N	478	581	1	313
							15350	3	403	9	N	366	196	1	483
12		21266 X	21080	-0-	-186	-0-									
01		20801 X	19411	-0-	-1390	-0-									
02		18788 X	15753	-0-	-3035	-0-									

  

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)															
ORX RESOURCES, L.L.C.															
MCDOWELL															
		35231 970			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		627136													
		WELL #: 1			RRCID -> 278629			COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
											N	-0-			138
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
											N	-0-			138
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
											N	-0-			138
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
											N	-0-			138
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
											N	-0-			138
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

  

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
GLASSCOCK, C. G.															
		35237 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
		681327													
		WELL #: 1			RRCID -> 065451			COMPL. DATE 11/30/1975			TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
											N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
											N	-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
											N	-0-			62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
											N	-0-			62
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
											N	-0-			62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

-----													
GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY NILSON			386310										
			WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GLEN FLORA (YEGUA 9000)			35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY RIOUX			386310										
			WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9033 - 9100	
-----													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HITE			35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
			WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	8920 - 8960	
-----													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
GLENDALE (WOODBINE, LOWER)			35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST			295851										
			WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10294 - 10312	
-----													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
-----													
GLENDALE, EAST (WILCOX)			35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST			295851										
			WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	5066 - 5070	
-----													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
-----													
GLENDALE, EAST (WOODBINE)			35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST			295851										
			WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10032	
-----													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
FENNER		WELL #: 3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49	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				
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-
*02	33990	17653	-0-	-16337	-0-	17653	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
		PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----															
GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305	-	5329	
-----															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-

-----															
GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142	-	13208	
-----															
09	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
11	8580 #	3274	-0-	-5306	-0-	44 9									
12	9021	321	-0-	-8700	-0-	310 1	2898 2	N	60	179	1				95
01	7068 #	387	-0-	-6681	-0-	66 9									
02	5068 #	NO RPT	-0-	-5068	-0-	133 1	184 2	N	4						99
						4 9									
						121 1	263 2	N	3						102
						3 9									
								N	NO RPT						102

-----															
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	
-----															
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
02	3752 #	NO RPT	-0-	-3752	-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	
-----															
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
02	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT						84

-----															
GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181480	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	14331	-	14371	
-----															
09	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	208						303

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734													
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14263	-		14410		
-----																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
-----																	
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	13249	-		13258		
-----																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						341
02	14B2 EXT	-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		
-----																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
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		
-----																	
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
02	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		
-----																	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																	
GREEN'S LAKE (6600)		36732 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON										
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375															
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827	-		6830		
-----																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

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

-----																
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						
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

-----																
GRESHAM (9700)				36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC				120648												
PRATKA				WELL #: 1	RRCID -> 269494	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9302	-	9368						
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	
02	700 N	525	-0-	-175	-0-	477 2	48 9	N	44						89	

-----																
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566												
REED UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280802	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10194	-	10226						
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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				347	

-----															
REED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281087	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 10307	PERF.10746	-	10859					
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				373

-----															
BETTY MAE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281654	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9731	-	9746					
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				264

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566							
BETTY MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863 - 9893
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
10		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		199
11		40 N	40	-0-	-0-	40	1	N	-0-		199
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
02		28 N	NO RPT	-0-	-28			N	NO RPT		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.13075 - 16130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.13586 - 13732
09		150 N	105	-0-	-45	105	2	N	-0-		22
10		160 N	160	-0-	-0-	160	2	N	-0-		22
11		188 N	188	-0-	-0-	188	2	N	-0-		22
12		188 N	188	-0-	-0-	188	2	N	-0-		22
01		155 N	32	-0-	-123	32	2	N	-0-		22
02		168 N	105	-0-	-63	105	2	N	-0-		22

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-			N	-0-		458
02		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13050 X	9692	-0-	-3358	-0-	300 1	8998 2	N 358	5 0 546 1 235
							394 9			
10		13485 X	10626	-0-	-2859	-0-	310 1	9917 2	N 363	357 1 4 8 237
							399 9			
11		10710 X	8679	-0-	-2031	-0-	310 1	7987 2	N 347	349 1 3 8 232
							382 9			
12		10106 X	9985	-0-	-121	-0-	310 1	9254 2	N 383	372 1 11 8 232
							421 9			
01		10106 X	7349	-0-	-2757	-0-	270 1	6794 2	N 259	180 1 10 8 301
							285 9			
02		9604 X	6873	-0-	-2731	-0-	255 1	6347 2	N 246	356 1 7 8 184
							271 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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROUSSARD-HEBERT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 292106		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 10185 PERF.10782 - 10826		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378

C. M. WILBANKS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370								
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246								
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	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					-0-

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

GUM SLOUGH (Y-4)		37468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409												
FEE #1 SWD		WELL #:	1	RRCID ->	120925	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5030 - 5250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
STATE TRACT 345		WELL #:	1	RRCID ->	224870	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	13589	PERF.	13114 - 13375			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
ST 236/237 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	234101	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10796 - 10836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #:	3	RRCID ->	278004	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8450 - 8458			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

HAMEL (WILCOX 9050)												
GEMARMI INC. HOBIZAL												
38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
298884												
WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMEL, EAST (9800)												
PRIME OPERATING COMPANY MILLER, GEORGE ESTATE												
38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
677770												
WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09	5670	X	5246	-0-	-424	-0-	600	1	4573	2	N	66
							73	9				163
10	5859	X	5450	-0-	-409	-0-	620	1	4745	2	N	77
							85	9				147
11	5520	X	5155	-0-	-365	-0-	600	1	4449	2	N	96
							106	9				178
12	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	620	1	4550	2	N	104
							114	9				169
01	5487	X	3528	-0-	-1959	-0-	620	1	2807	2	N	92
							101	9				179
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	560	1	4302	2	N	99
							109	9				181

HAMEL, EAST (9980)												
KEBO OIL & GAS, INC. EMMEL HATTERMANN GAS UNIT												
38434 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
453170												
WELL #: 1 RRCID -> 297360 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10039 - 10061												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09	4050	#	3357	-0-	-693	-0-	300	1	2949	2	N	98
							108	9				188
10	4185	#	2557	-0-	-1628	-0-	310	1	2149	2	N	89
							98	9				187
11	3630	#	1907	-0-	-1723	-0-	300	1	1508	2	N	90
							99	9				189
12	3658	#	925	-0-	-2733	-0-	170	1	705	2	N	45
							50	9				133
01	12272	R	12272	-0-	-0-	-0-	11864	2	408	9	N	371
							10946	2	331	9	N	381
02	11277	R	11277	-0-	-0-	-0-						192
												1
												232

HAMMAN												
ATLAS OPERATING LLC MCWILLIAMS OIL UNIT												
38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
036587												
WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAMMAN, EAST ( FB A)												
RAP OPERATING, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT												
38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
693654												
WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690				N	NO RPT	52

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)			38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.			693654												
MILBERGER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
09	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
02	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
09	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148
-----															
HAMMAN, EAST (11,150)			38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.			693654												
GOOLSBEE			WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
09	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
02	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILBERGER, F. J.			WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11294 - 11330				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
-----															
GOOLSBEE			WELL #: 1		RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11230 - 11308				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT			210

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629							
TALAFUSE		WELL #:		RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222	- 11236			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		29
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		29
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		29
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		29
02	P&A	COND	NO RPT	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	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
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
12	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
02	0 #	NO RPT	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)				38613 282	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196							
SOUTH HAMPTON		WELL #:		1A	RRCID -> 222288	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 5310	- 5440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:			RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-					
-----													
HAMPتون, SOUTH (YEGUA G-3)			38613 705		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
HAMPتون, SOUTH UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 190126	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 7934 - 7938				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMPتون, SOUTH (YEGUA H-1)			38613 799		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
HAMPتون SOUTH UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 147044	COMPL. DATE 12/21/1970	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8005 - 8010				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMPتون, SOUTH (YEGUA I)			38613 940		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
HAMPتون SOUTH UNIT			WELL #:		3 L	RRCID -> 041189	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)			38644 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836										
WEISSE, E., ET AL UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 006476	COMPL. DATE 03/16/1951	TOTAL DEPTH 13353	PERF.12631 - 12725				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCLEAN, MARRS			WELL #:		1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF.11477 - 11517				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	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				
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317				
*03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	1			N	-0-			81
*04	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	1			N	-0-			81
*05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	1			N	-0-			81
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			81
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			81
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			81
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			81
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			81
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			81
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			81
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			81

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524				
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
12	744 N	488	-0-	-256	-0-	488	2			N	-0-			-0-
01	837 N	355	-0-	-482	-0-	355	2			N	-0-			-0-
02	952 N	499	-0-	-453	-0-	499	2			N	-0-			-0-



HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
L & C ENTERPRISES, INC.		479450								
BLANCHETTE		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
MCMURTRY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
CESSNA

38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

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

HARDIN (YEGUA 7960)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
CESSNA, J. H.

38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	9	N	83			218

HARDIN (7300)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
WILSON GAS UNIT

38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC  
JOHNSTON & CAMPBELL

430368  
WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/09/2020

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
TAUB

38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250

BARRETT

WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

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

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
84 ENERGY LLC		856467														
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618								
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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
09	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-
02	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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) (-)	MONTHLY STATUS (L) (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
09	3750 #	3747	-0-	-3	-0-	300 1	2457 2	N	900	865 1 119 8	207
10	3906 #	3837	-0-	-69	-0-	990 9	2524 2	N	921	858 1	270
11	3780 #	3493	-0-	-287	-0-	300 1	2456 2	N	770	858 1	182
12	3906 #	3584	-0-	-322	-0-	1013 9	2432 2	N	765	684 1	263
01	3875 #	3045	-0-	-830	-0-	190 1	2235 2	N	482	529 1	216
02	3500 #	3382	-0-	-118	-0-	847 9	2344 2	N	689	520 1	385
						310 1					
						842 9					
						280 1					
						530 9					
						280 1					
						758 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		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13024 - 13076				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.12607 - 12808				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12699 - 12796				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----															
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)				39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12640 - 12708				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NOXXE OIL AND GAS, LLC				615853											
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

  

HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
GROTE, EMIL		WELL #: 16		RRCID -> 114483		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 4173		PERF. 2732 - 2738		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2303 - 2308		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
GROTE, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 112570		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3233 - 3243		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

GROTE, EMIL		WELL #: 28		RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3240 - 3320		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-5A)			39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
DRAKE, FANNIE			WELL #:	24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HASTINGS (M- 6)			39597 213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WILLIAMS, H. G.			WELL #:	5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
-----																
GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3419 - 3424			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3750 - 3753			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

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

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-A) 39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
TURNER, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798

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

HASTINGS (M-10-B) 39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
SURFACE, R. O. WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500

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

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

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

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 - 4880
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HASTINGS (M-12)				39597 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.		WELL #:		20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

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

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

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

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653  
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
REB PETROLEUM COMPANY 696079  
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067													
HEINTSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HEINTSCHEL		WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
D. TRUCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TRUCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)		41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717													
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #: A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)		41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717													
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #: 10		RRCID -> 150773		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)										41209 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
STATE LEASE 59455										WELL #:		5 U		RRCID -> 055960		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
-----																			
STATE LEASE 59455										WELL #:		2-U		RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
-----																			
HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #:		8		RRCID -> 174818		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT			-0-					
-----																			
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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
-----																			
STATE LEASE 59455										WELL #:		2 L		RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-					
-----																			
STATE LEASE 59455										WELL #:		5 L		RRCID -> 047122		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)		//CONT.//		41209 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		//CONT.//		430717						
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L		WELL #:		11-L	RRCID -> 138911	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8220 - 8325
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)				41209 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59454		WELL #:		B 4	RRCID -> 133033	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8236 - 8292
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)				41209 491	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59454		WELL #:		B 5-L	RRCID -> 141065	COMPL. DATE	01/29/1992	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 8614 - 8626
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456		WELL #:		C 6	RRCID -> 165605	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8126 - 8153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)				41209 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
HIGH ISLAND 24L SL59456		WELL #:		C 13	RRCID -> 167568	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	9344	PERF. 8904 - 8913
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)																
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC																
HIGH ISLAND 24L SL 59456																
WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT	-0-				
-----																
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)																
W&T OFFSHORE, INC.																
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4																
WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14129 - 14406																
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-				Y	-0-	198				
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-	198				
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-				Y	-0-	198				
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-	198				
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-	198				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	198				
-----																
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4																
WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625																
09	49710	X	42148	-0-	-7562	-0-	4013	1	38135	2	Y	-0-	3946			
10	51367	X	51295	-0-	-72	-0-	4611	1	46684	2	Y	-0-	3946			
11	49760	X	49760	-0-	-0-	-0-	4614	1	45146	2	Y	-0-	3946			
12	51367	X	44752	-0-	-6615	-0-	4445	1	40307	2	Y	-0-	3946			
01	51367	X	24034	-0-	-27333	-0-	319	1	23715	2	Y	-0-	3946			
02	46396	X	38021	-0-	-8375	-0-	562	1	37459	2	Y	-0-	3946			
-----																
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)																
SEIRAN E & P COMPANY, LLC																
BLOCK 55-L SW/4																
WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
-----																
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)																
SEIRAN E & P COMPANY, LLC																
BLOCK 55-L SW/4																
WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
-----																
BLOCK 55-L SW/4																
WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				



HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 4		RRCID -> 153697		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)		41411 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
VESTIGE ENERGY, LLC		884807														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 271197		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
-----													
HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC		101027											
CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
NECHES TRANSPORT INC.		601854											
POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081											
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILLJE (FRIO 3900)		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966											
WIESNER, VICTOR		WELL #: 2		RRCID -> 249415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILLJE (FRIO 5400)		41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
KWS OIL & GAS, LLC		479180											
PETERS, GERD		WELL #: 1A		RRCID -> 164986		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
PETERS, GERD		WELL #: 2A		RRCID -> 211434		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
RIPTIDE ENERGY LLC		712946							
JOKI		WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
J2R ENERGY, LLC		427967							
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

YORK E & P, LLC		947242							
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576							
WILSON FAMILY TRUST		WELL #: 1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HINKLE (COCKFIELD 5800)			41581 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 196791			COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5832 - 5846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 2		RRCID -> 203320			COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5529 - 5546
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
02		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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HITCHCOCK (4590)			41674 265		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.			028656									
STEWART, MACO ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 092818			COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 4951 - 4594
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HITCHCOCK ( 5,100 MIOCENE)			41674 625		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.			028656									
STEWART, MACO			WELL #: 22 L		RRCID -> 006565			COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 5032 - 5036
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)			41677 820		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104									
DAVIS, JAMES ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 131749			COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11675 - 11682
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 J.R. OIL AND GAS INC. 427773  
 STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

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

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
 TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC 846908  
 WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

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

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

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

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255  
 COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF. 11942 - 11964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HOOKE 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	120	2	2	9	N	2					24
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					25
11	150 #	99	-0-	-51	-0-	98	2	1	9	N	1					26
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	127	2	9	9	N	8					34
01	155 #	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					34
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					35

ERNEST OPERATING COMPANY 253480  
 WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					164

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON								
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480											
BECVAR, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042 -	4050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				65
-----															
WATSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135 -	4145			
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
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	12				158
-----															
LINDOW OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 -	4755			
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
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-				255
-----															
SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 -	4701			
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
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-				118
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 -	4662			
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-				55
*02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				55
-----															
SKYTOP OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 -	4879			
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	32 R	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-				210
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				210
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				210

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	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															
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-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
-----															
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633															
09		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-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 12	RRCID ->	298572	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	1017	PERF.	816 - 818	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
09	24000 #	20216	-0-	-3784	-0-	20151	2	65	9	N	59		324
10	23715 #	18400	-0-	-5315	-0-	18388	2	12	9	N	11		335
11	22950 #	17857	-0-	-5093	-0-	17857	2			N	-0-	188 1	147
12	23312 #	16564	-0-	-6748	-0-	16533	2	31	9	N	28		175
01	21390 #	18252	-0-	-3138	-0-	18230	2	22	9	N	20	1 8	194
02	18872 #	NO RPT	-0-	-18872	-0-					N	NO RPT		194
-----													
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138



-----																	
HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213													
CARTER, W. T.			WELL #:	2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ZARVONA ENERGY LLC				950523													
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #:	3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
-----																	
BONETTI, LOUISE			WELL #:	1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	N/A					
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
-----																	
HICKMAN, J. P.			WELL #:	1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	N/A					
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
02		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					
*04		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					70
05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					70
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					70
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					70
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-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
*02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					70

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
SANDPOINT TEXAS LLC		747978		WELL #: 117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3332 - 3350		
MOUND COMPANY NCT-1														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WELCH FOUNDATION		42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		802743		WELL #: 7A		RRCID -> 174103		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6068 - 6228		
PAPPAS														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001		PERF. 2141 - 2147		
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WYNDELTS		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2790 - 2798		
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12149		PERF. 11134 - 11170		
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945		PERF. 12030 - 12713		
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590 - 3720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12007 - 12113	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)				43150 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12777 - 12785	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.15377 - 15426	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.15402 - 15510	
09	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-	12
01	5673 X	4383	-0-	-1290	-0-	4383	2			N	-0-	12
02	5124 X	4892	-0-	-232	-0-	4892	2			N	-0-	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUGHART (YEGUA 4850) //CONT.// 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO  
 FIVE-JAB, INC. 271310  
 USA EVERGREEN WELL #: RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017													

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104  
 FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

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

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517  
 FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

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

BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

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

SARATOGA OIL COMPANY 748440  
 GUEDRY, SANSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	150	R	150	-0-	-0-		-0-	150 1	N	-0-			-0-

GUEDRY, SANSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	150	R	150	-0-	-0-		-0-	150 1	N	-0-			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY				844253									
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016	-	8030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-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			
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433

BINGLE				WELL #:	1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804	-	9834		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668	-0-			N	-0-			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 10821	-	10875			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922			CNTY: LIBERTY						
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9230	-	9323			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			22

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922								
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

TC OIL AND GAS, LLC				840303				CNTY: LIBERTY				
CAMBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234	
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
02	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				781922								
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		110

  

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TEXAS, LES & CO.				846666								
HAMILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF. 8451 - 8507	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

  

OPEL-ERICKSON				WELL #:	1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		147

  

BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-		131
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	350			N	NO RPT		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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		22

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030			
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
02	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			
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-	-60	-0-			N	-0-		232
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		232
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
ABSHIER		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 U		RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582			
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)		43396 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
HULL		WELL #: 1		RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	0 N	-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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, E. (3200)		43616 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
JANTEX OIL COMPANY		429878										
HENDERSON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, 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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792 PERF.12218 - 12241				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIPER S.W.D., LLC			886209									
VIPER			WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4410 - 4420
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHINS, 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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHINS, S. W. (5950)			43822 960		ASSOCIATED		49B			CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479									
PIERCE ESTATE			WELL #:	7	RRCID ->	282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	5992 - 5996
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
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
02	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
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
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			119

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 5920)													
MB ENERGY, LLC													
CAROLYN LANGE													
43836 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
100147													
WELL #: 1R RRCID -> 297900 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5579 - 5581													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

HUTCHINS-KUBELA (6000)													
MB ENERGY, LLC													
KAINER HEIRS													
43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
100147													
WELL #: 1 RRCID -> 291546 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6188 - 6194													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3332 #	NO RPT	-0-	-3332	-0-				N	NO RPT			108

COASTAL EXPANSE OIL & GAS													
MARTHA GAS UNIT													
161634													
WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)													
SEASHORE ENERGY, INC.													
SCHWEINLE UNIT													
44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
762355													
WELL #: 762355 RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000													

IOLA (DEXTER)													
SANDEL OPERATING COMPANY													
UPCHURCH -B-													
44640 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
747534													
WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4105	2	17	9	N	15		147

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES  
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732  
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988  
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

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
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					55

HOLTH WELL #: RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977

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
02	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  
KNOTT'S UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

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
02	756 N	646	-0-	-110	-0-	633	2	13	9	N	12					161

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	840 N	825	-0-	-15	-0-	813	2	12	9	N	11	104

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
MALLETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932
09	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	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	107
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3246	2	110	9	N	100	207
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3056	2	92	9	N	84	109

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952
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	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	113
01	4464 X	3121	-0-	-1343	-0-	3021	2	100	9	N	91	204
02	4032 X	1487	-0-	-2545	-0-	1451	2	36	9	N	33	52

SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		848014			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992
JAMES, A.M.		WELL #:										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000												

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

OIL AND GAS DIVISION

-----																
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)																
ASPECT ENERGY, LLC																
WALLER, C. J. TRUST																
WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048																
-----																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)																
ASPECT ENERGY, LLC																
WALLER, C. J. TRUST																
WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048																
-----																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
SCOUT																
WELL #: 1RE RRCID -> 297176 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 8918																
-----																
09	27060	27798	-0-	738	738	25759	2	2039	9	N	1854	1814	1	109	6	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
02	25256	22813	-0-	-2443	-0-	21206	2	1607	9	N	1461	1475	1			312
-----																
JACINTOPOINT (YEGUA)																
ETOCO, L.P.																
DESTEC																
WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042																
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
DESTEC																
WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874																
-----																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
JACKS CREEK (WILCOX A)																
RUSK ENERGY OPERATING LLC																
EXXON MINERAL FEE																
WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343																
-----																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
-----													
JACKS CREEK (WILCOX A)		//CONT.//		45367 645	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144									
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7858 - 7958	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
JACKS CREEK (WILCOX C)				45367 652	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144									
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7935 - 7958	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JACKS CREEK (WILCOX D)				45367 654	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144									
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	7937 - 7979	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
JACOB-FOUR (YEGUA)				45460 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
LILLEY, C.C., INC.				500736									
CARTER, W. T. & BRO		WELL #:		2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	2780 - 2830	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JAZZ (MAGIC)				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	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2	N	-0-			67
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2	N	-0-			67
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2	N	-0-			67
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			67
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			N	-0-			67
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-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		
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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		
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
02		1232 X	1220	-0-	-12	-0-	1146	1	74	2	N	-0-		32
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12893 - 13116		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WING			WELL #:	3	RRCID ->	254448	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	12909	PERF.	11418 - 11472		
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
02		1484 X	1257	-0-	-227	-0-	1162	1	95	2	N	-0-		110
BP "K"			WELL #:	1	RRCID ->	258506	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	16577	PERF.	13430 - 13436		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-







OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK			
		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13566 - 13654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	26	9	6521	2	N	152	2	8	321
12	6107 X	5944	-0-	-163	-0-	167	9	5842	2	N	78	180	1	218
01	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	86	9	8195	2	N	69	175	1	112
02	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	15	1	7185	2	N	84			196
						76	9							
						14	1							
						92	9							
PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14076 - 14092				
09	17550 X	15909	-0-	-1641	-0-	1227	1	14331	2	N	319	174	1	215
10	18414 X	16735	-0-	-1679	-0-	351	9	14929	2	N	489	547	1	157
11	17820 X	15778	-0-	-2042	-0-	1268	1	14199	2	N	320	370	1	96
12	18414 X	15634	-0-	-2780	-0-	538	9	13892	2	N	431	270	1	243
01	17763 X	16083	-0-	-1680	-0-	1227	1	14396	2	N	381	364	1	260
02	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	352	9	13981	2	N	276	178	1	358
						1268	1							
						474	9							
						419	9							
						1145	1							
						304	9							
EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14000 - 14024				
09	7290 X	4782	-0-	-2508	-0-	816	1	3823	2	N	130			177
10	6448 X	4251	-0-	-2197	-0-	143	9	3280	2	N	116	179	1	114
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	843	1	4439	2	N	138	179	1	68
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	128	9	4341	2	N	140	169	1	30
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	816	1	4775	2	N	109			139
02	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	152	9	4786	2	N	71			210
						843	1							
						154	9							
						120	9							
						762	1							
						78	9							
EPSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004				
09	25890 X	24952	-0-	-938	-0-	165	1	24420	2	N	334	364	1	175
10	25385 X	25385	-0-	-0-	-0-	367	9	24801	2	N	375	366	1	184
11	25680 X	22612	-0-	-3068	-0-	171	1	22033	2	N	376	359	1	190
12	26536 X	24235	-0-	-2301	-0-	413	9	23606	2	N	417	360	1	230
01	26536 X	25527	-0-	-1009	-0-	165	1	24935	2	N	383	542	1	71
02	23418 X	23418	-0-	-0-	-0-	414	9	22730	2	N	485	179	1	377
						170	1							
						459	9							
						171	1							
						421	9							
						154	1							
						534	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47

ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000

09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	434	1	1405	2	N	91					115
						100	9									
10	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	448	1	1620	2	N	35					150
						39	9									
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	433	1	927	2	N	69	169	1	23	8	27
						76	9									
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	448	1	1450	2	N	113	62	8			78
						124	9									
01	2108 N	996	-0-	-1112	-0-	448	1	524	2	N	22					100
						24	9									
02	2800 N	3348	-0-	548	548	405	1	2856	2	N	79					179
						87	9									

WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738

09	13830 X	12364	-0-	-1466	-0-	60	1	12270	2	N	31	172	1			87
						34	9									
10	14291 X	12556	-0-	-1735	-0-	62	1	12424	2	N	64	5	8			146
						70	9									
11	13440 X	11928	-0-	-1512	-0-	60	1	11774	2	N	85	10	1	9	8	212
						94	9									
12	13392 X	11777	-0-	-1615	-0-	62	1	11652	2	N	57	169	1	27	8	73
						63	9									
01	13392 X	12112	-0-	-1280	-0-	62	1	12003	2	N	43	4	8			112
						47	9									
02	11536 X	10803	-0-	-733	-0-	56	1	10710	2	N	34					146
						37	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525

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
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	419	1	155	2	N	-0-					246

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'N'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 14700			PERF.12740 - 12768		
09	1980 N	1178	-0-	-802	-0-	454	1	718	2	N	5	112	1		27
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	469	1	1175	2	N	-0-				27
11	1980 N	649	-0-	-1331	-0-	454	1	188	2	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-	469	1	177	2	N	-0-				47
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	424	1	173	2	N	-0-				47
HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 14319			PERF.12906 - 12916		
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	195	1	217	2	N	10				110
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	201	1	198	2	N	20				130
11	420 N	227	-0-	-193	-0-	195	1	32	2	N	-0-				130
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	202	1	140	2	N	14	52	1		92
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	202	1	205	2	N	11				103
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	182	1	254	2	N	27				130
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 14900			PERF.13530 - 13550		
09	14820 X	6098	-0-	-8722	-0-	882	1	5196	2	N	18				48
10	15314 X	8997	-0-	-6317	-0-	911	1	8023	2	N	57				105
11	13140 X	9544	-0-	-3596	-0-	882	1	8596	2	N	60	2	8		163
12	12028 X	1574	-0-	-10454	-0-	911	1	662	2	N	1	136	1	1 8	27
01	12028 X	1549	-0-	-10479	-0-	912	1	636	2	N	1				28
02	8904 X	4778	-0-	-4126	-0-	823	1	3938	2	N	15				43
PARKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 14500			PERF.13662 - 13686		
09	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	360	1	16057	2	N	394	369	1		100
10	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	372	1	15918	2	N	391	374	1		117
11	16050 X	15485	-0-	-565	-0-	360	1	14688	2	N	397	360	1	8 8	146
12	16585 X	15562	-0-	-1023	-0-	372	1	14731	2	N	417	360	1	11 8	192
01	16585 X	14656	-0-	-1929	-0-	372	1	13980	2	N	276	354	1		114
02	14980 X	14809	-0-	-171	-0-	336	1	14156	2	N	288	180	1		222

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588					
09	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	1227 380	1	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	16489	2	N	126	179	1	3 8	94
12	29711 X	29711	-0-	-0-	-0-	1268 171	1	28272	2	N	155	179	1	5 8	65
01	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	1268 282	1	26482	2	N	256	179	1		142
02	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	1145 108	1	17941	2	N	98	176	1		64
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 01/07/2017				TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590					
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	419 2	1	426	2	N	2				32
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	433 6	1	470	2	N	5				37
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	419 6	1	343	2	N	5	2	8		40
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	433 8	1	367	2	N	7	3	8		44
01	899 N	857	-0-	-42	-0-	433	1	424	2	N	-0-				44
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	391 1	1	408	2	N	1				45
BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920					
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	454	1	203	2	N	-0-	58	1		79
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	469 64	1	409	2	N	58				137
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	454	1	43	2	N	-0-				137
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	469	1	349	2	N	-0-				137
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	469	1	25	2	N	-0-				137
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-				137
BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014				TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-				69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-				69
BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'P'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	1		N	-0-			67
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	1		N	-0-			67
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	882	1	27	2	N	-0-		67
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	911	1	62	2	N	-0-		67
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	912	1	9	2	N	-0-		67
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	1			N	-0-		67
-----													
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332				
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			27
10	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2		N	-0-			27
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	122	2	2	9	N	2	1 1	27
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	N	1	1 8	27
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		27
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		27
-----													
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130				
09	10290 X	6242	-0-	-4048	-0-	15	1	6067	2	N	145	30 1	170
						160	9						
10	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	15	1	19054	2	N	283	207 1	246
						311	9						
11	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	15	1	14879	2	N	321	480 1	78
						353	9					9 8	
12	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	15	1	14961	2	N	267	214 1	120
						294	9					11 8	
01	19375 X	15024	-0-	-4351	-0-	16	1	14737	2	N	246	172 1	194
						271	9						
02	17500 X	13616	-0-	-3884	-0-	14	1	13389	2	N	194	209 1	179
						213	9						
-----													
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840				
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		88
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		88
11	240 N	40	-0-	-200	-0-	39	2	1	9	N	1	1 8	88
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2	2 8	88
01	248 N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-		88
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		88
-----													
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
-----													
BLACK STONE 'J'		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45 1	43

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
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
-----											
GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13682	- 13694			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	2514 2	N	106	30 1	159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117 9	2165 2	N	92	30 1	221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1761 2	N	68	220 1	11 8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	101 9	1648 2	N	98	30 1	14 8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1834 2	N	90		202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	75 9	1690 2	N	81	30 1	253
						15 1					
						99 9					
						14 1					
						89 9					
-----											
GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 18278	PERF.14752	- 14772			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 16200	PERF.10650	- 10670			
09	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
						76 9					96
12	1054 N	425	-0-	-629	-0-	155 1	156 2	N	104	44 1	39 8
						114 9					
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	155 1	91 2	N	14	3 8	128
						15 9					
02	672 N	428	-0-	-244	-0-	140 1	288 2	N	-0-		128
-----											
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13398	- 13518			
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
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	315 2	10 9	N	9		54
-----											
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12588	- 12598			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957		PERF.11684		- 11698			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691		PERF.14020		- 14186			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-			206		
-----															
EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12910		- 17274			
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		
						3	9								
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		
02	1092 X	884	-0-	-208	-0-	837	1	47	2	N	-0-		32		
-----															
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12530		- 12540			
09	41340 X	37911	-0-	-3429	-0-	15	1	37622	2	N	249	369	1	186	
						274	9								
10	42718 X	41270	-0-	-1448	-0-	16	1	40711	2	N	494	364	1	316	
						543	9								
11	41315 X	41315	-0-	-0-	-0-	15	1	40550	2	N	682	707	1	5 8	286
						750	9								
12	41253 X	41253	-0-	-0-	-0-	16	1	40857	2	N	345	475	1	7 8	149
						380	9								
01	44553 X	44553	-0-	-0-	-0-	15	1	43952	2	N	533	515	1	167	
						586	9								
02	45227 X	45227	-0-	-0-	-0-	14	1	44640	2	N	521	530	1	158	
						573	9								
-----															
WING		WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346		PERF.11410		- 11570			
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73		



JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626				
09	6570 X	6423	-0-	-147	-0-	30	1	6323	2	N	64			146
10	6789 X	5826	-0-	-963	-0-	70	9	5756	2	N	35			181
11	6570 X	4707	-0-	-1863	-0-	31	1	4619	2	N	53	178	1	2 8 54
12	6634 X	4966	-0-	-1668	-0-	39	9	4895	2	N	36	59	1	3 8 28
01	6634 X	6182	-0-	-452	-0-	31	1	6081	2	N	64			92
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	70	9	6067	2	N	140	168	1	64
EPSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638				
09	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	15	1	17150	2	N	261	178	1	122
10	18476 X	16118	-0-	-2358	-0-	287	9	15861	2	N	219	181	1	160
11	17880 X	2261	-0-	-15619	-0-	16	1	2205	2	N	37	3	8	194
12	18476 X	10215	-0-	-8261	-0-	241	9	9918	2	N	256	183	1	9 8 258
01	18042 X	12186	-0-	-5856	-0-	15	1	11929	2	N	219	180	1	297
02	16296 X	12288	-0-	-4008	-0-	282	9	12109	2	N	150	372	1	75
BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015				TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #:		8H	RRCID -> 281607	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 12913	PERF.13270	-		18754					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	30	1	3976	2	N	177	59	1			220
						195	9									
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	31	1	4617	2	N	187	239	1			168
						206	9									
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	30	1	3899	2	N	171	79	1	43	8	217
						188	9									
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	31	1	3176	2	N	238	237	1	52	8	166
						262	9									
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	31	1	3775	2	N	161	60	1			267
						177	9									
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	28	1	3514	2	N	146	59	1			354
						161	9									
EPSTEIN		WELL #:		9H	RRCID -> 281637	COMPL. DATE 02/06/2016	TOTAL DEPTH 12477	PERF.12844	-		18994					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPSTEIN		WELL #:		5H	RRCID -> 282348	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 14599	PERF.13748	-		16050					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY		WELL #:		1	RRCID -> 284469	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13914	-		13924					
09	10380 X	9261	-0-	-1119	-0-	1013	1	8150	2	N	89					368
						98	9									
10	10726 X	9700	-0-	-1026	-0-	1047	1	8570	2	N	75					443
						83	9									
11	10380 X	9783	-0-	-597	-0-	1013	1	8674	2	N	87	188	1	6	8	336
						96	9									
12	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	1047	1	8835	2	N	70	98	1	9	8	299
						77	9									
01	9703 X	3999	-0-	-5704	-0-	1047	1	2924	2	N	25					324
						28	9									
*02	9128 X	7374	-0-	-1754	-0-	945	1	6350	2	N	72					396
						79	9									
WING		WELL #:		18	RRCID -> 284543	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 12190	PERF.11876	-		11886					
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
						2	9									
02	1680 X	1677	-0-	-3	-0-	1677	1			N	-0-					40

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	41220 X	40057	-0-	-1163	-0-	915	1	39021	2	N	110	177	180
10	42594 X	38513	-0-	-4081	-0-	121	9	945	1	N	322	361	118
11	41430 X	39893	-0-	-1537	-0-	354	9	915	1	N	363	223	218
12	42811 X	39723	-0-	-3088	-0-	399	9	946	1	N	284	150	260
01	42811 X	40622	-0-	-2189	-0-	312	9	946	1	N	352	361	235
02	37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	387	9	854	1	N	293	361	167
						322	9						
BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784			
09	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	448	1	7754	2	N	378	501	58
10	8277 X	7536	-0-	-741	-0-	416	9	463	1	N	354	182	230
11	8010 X	6845	-0-	-1165	-0-	389	9	448	1	N	323	400	153
12	8897 X	6173	-0-	-2724	-0-	355	9	463	1	N	343	369	127
01	8897 X	7595	-0-	-1302	-0-	377	9	463	1	N	357	364	120
02	8036 X	6286	-0-	-1750	-0-	393	9	419	1	N	291	309	102
						320	9						
WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008			
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
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1310	1	51	2	N	-0-		82
EPSTEIN		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790			
09	3870 X	2360	-0-	-1510	-0-	927	1	1409	2	N	22		75
10	1922 X	1264	-0-	-658	-0-	24	9	958	1	N	3		78
11	2640 X	2407	-0-	-233	-0-	3	9	927	1	N	41		119
12	2728 X	978	-0-	-1750	-0-	45	9	958	1	N	-0-		119
01	2728 X	965	-0-	-1763	-0-	958	1	20	2	N	6		125
02	2240 X	865	-0-	-1375	-0-	865	1	7	9	N	-0-		125

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "G"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	449 1 251 9	4447 2	N	228	226 1		157
10	4588 X	4538	-0-	-50	-0-	463 1 221 9	3854 2	N	201	180 1		178
11	4440 X	4079	-0-	-361	-0-	448 1 212 9	3419 2	N	193	324 1		47
12	5022 X	3760	-0-	-1262	-0-	463 1 230 9	3067 2	N	209	181 1		75
01	5022 X	4504	-0-	-518	-0-	463 1 237 9	3804 2	N	215	185 1		105
02	4536 X	3738	-0-	-798	-0-	419 1 202 9	3117 2	N	184	237 1		52
-----												
WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12133		PERF.11390 - 11430		
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
02	1288 N	1286	-0-	-2	-0-	496 1	790 2	N	-0-			31
-----												
NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 15012		PERF.13392 - 13488		
09	6150 X	5717	-0-	-433	-0-	330 1 2 9	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 6 9	5447 2	N	5	5 8		50
12	6169 X	4618	-0-	-1551	-0-	341 1 26 9	4251 2	N	24	19 1	5 8	50
01	6076 X	4022	-0-	-2054	-0-	341 1	3681 2	N	-0-			50
02	5404 X	4887	-0-	-517	-0-	308 1	4579 2	N	-0-			50
-----												
EPSTEIN		WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13512 - 13550		
09	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	816 1	5993 2	N	-0-			198
10	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	843 1 153 9	7104 2	N	139	179 1		158
11	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	816 1 175 9	6817 2	N	159	179 1		138
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	843 1 133 9	5016 2	N	121	177 1		82
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	843 1 185 9	6999 2	N	168			250
02	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	762 1 119 9	6399 2	N	108	178 1		180
-----												
WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 15576		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019				TOTAL DEPTH 14195			PERF.13624 - 14182			
09	12390 X	10060	-0-	-2330	-0-	60	1	9712	2	N	262	208	1			128
10	12803 X	10386	-0-	-2417	-0-	288	9									
11	12390 X	10250	-0-	-2140	-0-	62	1	10017	2	N	279	214	1			193
12	10881 X	9618	-0-	-1263	-0-	307	9									
01	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	60	1	9660	2	N	482	435	1			240
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	530	9									
						62	1	9422	2	N	122	220	1			142
						134	9									
						499	9									
						56	1	11802	2	N	454	292	1			304
						78	9									
								10926	2	N	71	209	1			166
-----																
EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019				TOTAL DEPTH 11111			PERF.13680 - 14160			
09	450 X	149	-0-	-301	-0-	30	1	74	2	N	41	30	1			75
10	465 X	229	-0-	-236	-0-	45	9									
11	300 X	120	-0-	-180	-0-	31	1	161	2	N	34	30	1			79
12	310 X	246	-0-	-64	-0-	37	9									
01	310 X	220	-0-	-90	-0-	30	1	82	2	N	7	28	1			58
02	196 X	117	-0-	-79	-0-	8	9									
						31	1	180	2	N	32	30	1			60
						35	9									
						31	1	163	2	N	24					84
						26	9									
						28	1	53	2	N	33	30	1			87
						36	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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			
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
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	1	6	9	N	5					161
-----																
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003				TOTAL DEPTH 11300			PERF.10512 - 10526			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50	1			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50	1			N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854														
BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
-----																
BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484								
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
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	106	2	2	9	N	2				176
-----																
BP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380								
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854  
 BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

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

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2					135

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

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

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

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
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	10	4	2	9	N	2					134

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036

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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2					86

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	5					53

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2					24

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP FEE		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF.12012 - 12064				
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
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	10	4	3	9	N	3			125
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750			PERF.11740 - 11892				
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
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2	9	N	2			127
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172			PERF.11624 - 11650				
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2			123
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712			PERF.12148 - 12168				
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
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3			93
-----														
WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 9168 - 9177				
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
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			137
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222			PERF.12652 - 12754				
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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2			91
-----														
WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200			PERF.11038 - 11050				
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	3			117



JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "H"		//CONT.// //CONT.//	45995 470 601854	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256		- 10332				
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
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	4	6	9	N	5			160
-----														
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890		- 10898		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
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
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2	9	N	2			114
-----														
CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680		PERF.10040		- 10064		
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
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	4	6	9	N	5			180
-----														
BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229		PERF.10764		- 10804		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
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
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-			108
-----														
MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700		- 16668		
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	2			80
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			82
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			84

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
SENTINEL		WELL #:		1	RRCID ->	289096	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	14337	PERF.	12604 - 12724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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
02		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1951 2	135 9	N	123	171 1		114

GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.	12348 - 12910	
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
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	42 1	2 9	N	2			174

PRIME OPERATING COMPANY		WELL #:		16	RRCID ->	284832	COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11404 - 11464	
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
02		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	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WASHINGTON		
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176									
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		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-
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
-----													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544							CNTY: WASHINGTON		
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN		
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941									
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF. 9756 - 9765	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JONES CREEK (DEEP WILCOX)				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	
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-			25
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DRASTATA				WELL #:	2	RRCID ->	199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12722 - 12848	
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 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
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
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				17

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

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
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-				38

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

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
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-	2	9			N	-0-				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

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

JONES CREEK, 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

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-				42
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				-0-

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

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
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				33

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 2		RRCID -> 188365	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11922	- 11946		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			63
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			63
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-			63
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-			63
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			63
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SUPAK		WELL #: 1		RRCID -> 249849	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11930	- 11946				
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			17
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			17
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			17
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	18	3	17
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			17
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			17
-----												
KUBALA		WELL #: 1		RRCID -> 263536	COMPL. DATE 05/03/2011	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11926	- 11990				
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	50	1	N	37			105
						41	9					
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	49	1	N	42			147
						46	9					
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	50	1	N	22	84	1	85
						24	9					
12	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	51	1	N	13			98
						14	9					
*01	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	51	1	N	24			122
						26	9					
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-			122
-----												
KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		WELL #: 2		RRCID -> 172802	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12266	PERF.11736	- 11864		
COOPER, E. P. GAS UNIT 2												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
-----												
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 12025	PERF.11770	- 11890				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B DENY	-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				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			71
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			71
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			71
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	0 N	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KAINER (8600 YEGUA)				48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
LUCIAN		WELL #:			RRCID -> 279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9335 - 9471		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2018								
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KGFCU (IV)		WELL #:		6303 F	RRCID -> 042191	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 7075 - 7109		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU (I-A)		WELL #:		8403 F	RRCID ->	057744	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	7510	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #:		8202 F	RRCID ->	058213	COMPL. DATE	03/31/1974	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #:		6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #:		5404 H	RRCID ->	064735	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6408 - 6426					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #:		5402	RRCID ->	070377	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #:		6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6881 - 7022					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6426 - 6435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6396 - 6402		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052 PERF. 6411 - 6474		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU ( CKFD U B )		WELL #: 5404-F		RRCID ->	135857	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6264 - 6283		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID ->	157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6482 - 6509		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID ->	160106	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	7444 PERF. 6280 - 6296		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID ->	176673	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7482 PERF. 6260 - 6276		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1-A)		WELL #:		6204H	RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6386 - 6412
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (11-AU)		WELL #:		7307 H	RRCID ->	180184	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6562 - 6574
09	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 - 6290
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 - 6264
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1A)		WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 - 6384
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 6460	- 6474		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7150	- 7220		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 6433	- 6436		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6562	- 6566		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 7502	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051	COMPL. DATE 06/12/2015	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 6864	- 6884		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 6808	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6290 - 6300	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6402	RRCID ->	282109	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6278 - 6288	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU		WELL #:		7613	RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 6840 - 6862	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6265 - 6280	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	108 1	3557 2	Y	11		33
							12 9					
10		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	87 1	3743 2	Y	6		39
							7 9					
11		3570 X	3539	-0-	-31	-0-	103 1	3428 2	Y	7		46
							8 9					
12		3813 X	3802	-0-	-11	-0-	117 1	3684 2	Y	1		47
							1 9					
01		3844 X	3610	-0-	-234	-0-	108 1	3502 2	Y	-0-		47
02		3472 X	3179	-0-	-293	-0-	98 1	3059 2	Y	20		67
							22 9					
-----												
KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922				
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	50 1	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
							3 9					
12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	55 1	1739 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
01		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	51 1	1643 2	Y	-0-		2
02		1568 N	1483	-0-	-85	-0-	46 1	1435 2	Y	2		4
							2 9					
-----												
KGFCU		WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926				
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
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	24 1	753 2	Y	2		19
							2 9					
-----												
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050				
NUNAN		WELL #: 1										
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	4002	-0-	-2508	-0-	3970 2	32 9	N	29		138
02		3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-			N	NO RPT		138



KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 5304 D		RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																			
KATY (I-B)																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER																			
KGFCU //CONT.// 386310																			
WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266																			
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
-----																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
KATY (II-A L)																			
HILCORP ENERGY COMPANY 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS																			
KGFCU 386310																			
WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A																			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
KGFCU																			
WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
KGFCU																			
WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636																			
09		7860 #	7503	-0-	-357	-0-	220	1	7273	2	Y	9							42
							10	9											
10		8122 #	7931	-0-	-191	-0-	179	1	7745	2	Y	6							48
							7	9											
11		7860 #	7392	-0-	-468	-0-	217	1	7175	2	Y	-0-							48
12		8201 R	8201	-0-	-0-	-0-	253	1	7947	2	Y	1							49
							1	9											
01		8767 R	8767	-0-	-0-	-0-	261	1	8486	2	Y	18		47	1				20
							20	9											
02		7678 R	7678	-0-	-0-	-0-	238	1	7412	2	Y	25							45
							28	9											
-----																			
KGFCU																			
WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750																			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
KGFCU																			
WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747																			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 - 10307
KGFU 1		WELL #:		W 32								
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	102 1		44
						64 9						
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	91 1	2824 2	Y	38			82
						42 9						

KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	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				
02	2436 X	2194	-0-	-242	-0-	68	1 2118 2	Y	7		14
						8	9				

  

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266			
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				
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1 376 2	Y	4		8
						4	9				

  

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258			
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				
02	1596 N	1484	-0-	-112	-0-	45	1 1388 2	Y	46	74 1	22
						51	9				

  

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314			
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
						9	1 276 2	Y	4	3 1	2
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	4	9				

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	26	1	849	2	Y	2		14
						2	9						
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	19	1	804	2	Y	1		15
						1	9						
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
						7	9						
02	756 N	665	-0-	-91	-0-	21	1	640	2	Y	4		9
						4	9						
-----													
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230			
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
						2	9						
12	14B2 EXT	979	-0-	979	2024	30	1	947	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
01	14B2 EXT	694	-0-	694	2718	21	1	673	2	Y	-0-		1
02	14B2 EXT	483	-0-	483	3201	15	1	467	2	Y	1		2
						1	9						
-----													
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206			
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					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
						2	9						
02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	84	1	2612	2	Y	8	3 1	8
						9	9						
-----													
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292			
09	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	-0-		1
*02	616 N	583	-0-	-33	-0-	18	1	565	2	Y	-0-		1

-----  
 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGUFU 2 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	80	1	2520	2	Y	4	6	1	2
01	3100 N	3194	-0-	94	94	95	1	3098	2	Y	1			3
02	2800 N	2799	-0-	-1	93	87	1	2706	2	Y	5			8

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445  
 -----

09	7560 X	7054	-0-	-506	-0-	202	1	6662	2	Y	173	178	1	204
10	7812 X	6649	-0-	-1163	-0-	190	9	6319	2	Y	167	173	1	198
11	7560 X	5796	-0-	-1764	-0-	146	1	5448	2	Y	167	178	1	187
12	7812 X	5730	-0-	-2082	-0-	184	9	5358	2	Y	183	176	1	194
01	7564 X	5037	-0-	-2527	-0-	171	1	4714	2	Y	162	176	1	180
02	6580 X	4900	-0-	-1680	-0-	201	9	4609	2	Y	130	175	1	135

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839  
 -----

09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	Y	2	3	1	3
10	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	2	9	1008	2	Y	2	2	1	3
11	1140 N	630	-0-	-510	-0-	23	1	595	2	Y	15			18
12	1085 N	686	-0-	-399	-0-	18	1	647	2	Y	16	14	1	20
01	1023 N	740	-0-	-283	-0-	17	9	718	2	Y	-0-	17	1	3
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	21	1	545	2	Y	4	4	1	3

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250  
 -----

09	1110 N	952	-0-	-158	-0-	28	1	916	2	Y	7	7	1	5
10	1085 N	912	-0-	-173	-0-	8	9	882	2	Y	9	9	1	5
11	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	20	1	1063	2	Y	12			17
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	10	9	1008	2	Y	9	12	1	14
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	32	1	862	2	Y	7	12	1	9
02	1036 N	718	-0-	-318	-0-	13	9	685	2	Y	10	13	1	6

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

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

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

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

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

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

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	10	4	319	2	Y	4	2	1			5
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	8	6	346	2	Y	5	4	1			6
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	11	7	372	2	Y	6	5	1			7
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	13	7	416	2	Y	6	6	1			7
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14	7	458	2	Y	-0-	6	1			1
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	9	4	282	2	Y	4					5

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

09	1020 N	930	-0-	-90	-0-	27	6	897	2	Y	5	5	1			4
10	1271 N	876	-0-	-395	-0-	20	3	853	2	Y	3	4	1			3
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	32	4	1063	2	Y	4					7
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	24	2	765	2	Y	2	4	1			5
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	27	2	864	2	Y	5	3	1			7
02	1036 N	905	-0-	-131	-0-	28	6	871	2	Y	5	8	1			4

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	Y	7	6	1	5
						8	9							
10	1116 N	841	-0-	-275	-0-	19	1	815	2	Y	6	7	1	4
						7	9							
11	960 N	668	-0-	-292	-0-	19	1	646	2	Y	3			7
						3	9							
12	961 N	469	-0-	-492	-0-	14	1	453	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	24	1	795	2	Y	12	3	1	13
						13	9							
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	16	1	496	2	Y	6	15	1	4
						7	9							
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274					
09	2550 N	2324	-0-	-226	-0-	68	1	2256	2	Y	-0-			2
						54	1	2319	2	Y	-0-			2
10	2666 N	2373	-0-	-293	-0-	62	1	2057	2	Y	-0-			2
						65	1	2035	2	Y	-0-			2
11	2430 N	2119	-0-	-311	-0-	68	1	2209	2	Y	-0-			2
						62	1	1929	2	Y	4			6
12	2418 N	2100	-0-	-318	-0-	65	1	2035	2	Y	-0-			2
						68	1	2209	2	Y	-0-			2
01	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	62	1	1929	2	Y	4			2
						4	9							6
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	62	1	1929	2	Y	4			6
						4	9							
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206					
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	43	1	1407	2	Y	-0-			1
						33	1	1431	2	Y	-0-			1
10	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	40	1	1329	2	Y	-0-			1
						43	1	1334	2	Y	-0-			1
11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	41	1	1347	2	Y	-0-			1
						39	1	1198	2	Y	3			4
12	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	40	1	1329	2	Y	-0-			1
						39	1	1198	2	Y	3			4
01	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	41	1	1347	2	Y	-0-			1
						39	1	1198	2	Y	3			4
02	1288 N	1240	-0-	-48	-0-	39	1	1198	2	Y	3			4
						3	9							
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318					
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	69	1	2283	2	Y	53			77
						58	9							
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	59	1	2563	2	Y	64	64	1	77
						70	9							
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	53	1	1755	2	Y	25			102
						28	9							
12	1953 N	657	-0-	-1296	-0-	20	1	625	2	Y	11			113
						12	9							
01	1953 N	1292	-0-	-661	-0-	37	1	1202	2	Y	48	90	1	71
						53	9							
02	1708 N	945	-0-	-763	-0-	28	1	882	2	Y	32			103
						35	9							



KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	46	1	1526	2	Y	5	5	1	6
10	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	29	1	1258	2	Y	2	4	1	4
11	1680 N	371	-0-	-1309	-0-	11	1	359	2	Y	1	3	1	2
12	1643 N	881	-0-	-762	-0-	27	1	853	2	Y	1	1	1	2
01	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	30	1	978	2	Y	6	1	1	7
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	706	2	Y	6	9	1	4
-----														
KGUFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KGUFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235				
09	3150 X	3097	-0-	-53	-0-	91	1	2999	2	Y	6			92
10	3689 X	3326	-0-	-363	-0-	75	1	3239	2	Y	11	76	1	27
11	3570 X	3158	-0-	-412	-0-	92	1	3056	2	Y	9			36
12	3689 X	3397	-0-	-292	-0-	104	1	3279	2	Y	13			49
01	3379 X	3204	-0-	-175	-0-	95	1	3098	2	Y	10	36	1	23
02	2996 X	2807	-0-	-189	-0-	87	1	2706	2	Y	13			36
-----														
KGUFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327				
09	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	45	1	1485	2	Y	17	15	1	10
10	2170 N	1601	-0-	-569	-0-	36	1	1542	2	Y	21	20	1	11
11	1650 N	1445	-0-	-205	-0-	42	1	1382	2	Y	19			30
12	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	49	1	1527	2	Y	18	22	1	26
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	50	1	1616	2	Y	19	22	1	23
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1370	2	Y	12	27	1	8
-----														
KGUFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----  
 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	560 X	161	-0-	-399	-0-	5 1	149 2	Y	6		45
						7 9					

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652  
 -----

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	1102	-0-	1102	1102	25 1	1077 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	965	-0-	965	2067	28 1	937 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2067			Y	-0-		-0-
01	2067 X	-0-	-0-	-2067	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348  
 -----

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

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254  
 -----

09	6360 X	5539	-0-	-821	-0-	162 1	5362 2	Y	14	13 1	14
						15 9					
10	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	149 1	6424 2	Y	24	12 1	26
						26 9					
11	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	221 1	7308 2	Y	17		43
						19 9					
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	245 1	7675 2	Y	20		63
						22 9					
01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	203 1	6600 2	Y	26	45 1	44
						29 9					
02	5936 X	5932	-0-	-4	-0-	184 1	5713 2	Y	32		76
						35 9					

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614  
 -----

09	690 N	36	-0-	-654	-0-	1 1	34 2	Y	1		29
						1 9					
10	248 N	51	-0-	-197	-0-	1 1	50 2	Y	-0-		29
11	750 N	99	-0-	-651	-0-	3 1	96 2	Y	-0-		29
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10 1	312 2	Y	-0-		29
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	27 1	889 2	Y	1		30
						1 9					
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21 1	638 2	Y	7		37
						8 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2790 N	2691	-0-	-99	-0-	79 1	2598 2	Y	13	14 1	11
10	3007 X	2882	-0-	-125	-0-	14 9	2807 2	Y	9	10 1	10
11	2910 X	2498	-0-	-412	-0-	65 1	2418 2	Y	6		16
12	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	10 9	2622 2	Y	6	9 1	13
01	2883 X	2679	-0-	-204	-0-	73 1	2586 2	Y	12	9 1	16
02	2604 X	2202	-0-	-402	-0-	7 9	2112 2	Y	20	23 1	13
						84 1					
						7 9					
						80 1					
						13 9					
						68 1					
						22 9					
-----											
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114	
09	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	59 1	1961 2	Y	9	10 1	8
10	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	10 9	2109 2	Y	9	9 1	8
11	2100 N	1790	-0-	-310	-0-	49 1	1727 2	Y	10		18
12	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	10 9	1886 2	Y	10	12 1	16
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	52 1	1913 2	Y	6	12 1	10
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	11 9	1603 2	Y	11	13 1	8
						60 1					
						59 1					
						7 9					
						52 1					
						12 9					
-----											
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488	
09	2580 N	2470	-0-	-110	-0-	72 1	2389 2	Y	8	7 1	9
10	2821 N	2655	-0-	-166	-0-	9 9	2585 2	Y	9	9 1	9
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	60 1	2551 2	Y	11		20
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	10 9	2693 2	Y	10	12 1	18
01	2666 N	2465	-0-	-201	-0-	77 1	2371 2	Y	19	14 1	23
02	2464 N	2447	-0-	-17	-0-	12 9	2353 2	Y	16	27 1	12
						86 1					
						11 9					
						73 1					
						21 9					
						76 1					
						18 9					
-----											
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390	
09	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	58 1	1906 2	Y	17	21 1	11
10	2294 N	1717	-0-	-577	-0-	19 9	1669 2	Y	8	12 1	7
11	2220 N	794	-0-	-1426	-0-	39 1	768 2	Y	3		10
12	2046 N	1792	-0-	-254	-0-	9 9	1723 2	Y	13	7 1	16
01	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	23 1	1482 2	Y	19	13 1	22
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	3 9	1534 2	Y	16	28 1	10
						55 1					
						14 9					
						46 1					
						21 9					
						49 1					
						18 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267								
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10275 - 10300		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
KATY (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		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 3991 - 3996		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3984 - 3992		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		3312	RRCID ->	222776	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3719 - 3721			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	3985 - 3990
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684
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	155
12	3038 #	1637	-0-	-1401	-0-	1576	2	61	9	N	55	42
01	3038 #	1872	-0-	-1166	-0-	1854	2	18	9	N	16	58
02	2296 #	1028	-0-	-1268	-0-	1011	2	17	9	N	15	73

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
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
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	35

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS  
 HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200  
 FRANZE, R. F. WELL #: RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544  
 COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

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
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1355	2	43	9	N	39					119

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

09	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					58
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					58
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					58
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					58
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					58
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					58

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

09	570 N	544	-0-	-26	-0-	516	2	28	9	N	25					95
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	566	2	34	9	N	31					126
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	507	2	26	9	N	24					150
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	534	2	32	9	N	29					179
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	521	2	31	9	N	28	171	1			36
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	465	2	28	9	N	25					61

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					42
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					42
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					42
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					42
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					42
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					42

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544										
WEEDON, J. E. UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	170172	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12586	PERF.10110	- 14058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOEN, OLIVER F. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170769	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	13920	PERF.10986	- 14862
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		158
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-		158
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-		158
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-		158
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6	5 8	159
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1		160

FRANUS GT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11911	- 16688
09	3480 X	2449	-0-	-1031	-0-	690	1	1739	2	N	18		93
						20	9						
10	3503 X	2330	-0-	-1173	-0-	713	1	1598	2	N	17		110
						19	9						
11	3390 X	1667	-0-	-1723	-0-	690	1	962	2	N	14		124
						15	9						
12	3193 X	3053	-0-	-140	-0-	713	1	2314	2	N	24		148
						26	9						
01	3193 X	1758	-0-	-1435	-0-	556	1	1145	2	N	52		200
						57	9						
02	2296 X	2208	-0-	-88	-0-	391	1	1815	2	N	2		202
						2	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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8058	- 8066
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
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	N	10		68

RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8077	- 8106
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
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13		147



OIL AND GAS DIVISION

MURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365									
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	735 2	3 9	N	3			215

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WIESE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183
09		2550 N	2378	-0-	-172	-0-	475 1	1889 2	N	13					160
							14 9								
10		2635 N	2162	-0-	-473	-0-	439 1	1712 2	N	10					170
							11 9								
11		2550 N	1899	-0-	-651	-0-	394 1	1486 2	N	17					187
							19 9								
12		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	525 1	2059 2	N	18	183 1				22
							20 9								
01		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	453 1	1726 2	N	16					38
							18 9								
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	417 1	1554 2	N	14					52
							15 9								

TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	418 1	1662 2	N	-0-		-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	401 1	1564 2	N	-0-		-0-
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	444 1	1674 2	N	-0-		-0-
12		2139 N	1862	-0-	-277	-0-	378 1	1484 2	N	-0-		-0-
01		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	477 1	1820 2	N	-0-		-0-
02		1988 N	1731	-0-	-257	-0-	366 1	1365 2	N	-0-		-0-

LA BELLE (6300 B)		50638 870		WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BROUSSARD & HEBERT "D"		918475		WELL #:		1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		DAYLIGHT PETROLEUM LLC		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
LAKE CREEK UNIT		208171		WELL #:		22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 - 8988					
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									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	168	1	430	2	Y	40	20	1			152
							44	9									

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10868 - 11096	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 - 11998					
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									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	544	1	521	2	Y	33	30	1			8
							36	9									

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 - 11864
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B	DENY	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 #: 40		RRCID -> 117141		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39UT		RRCID -> 117521		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 123460		COMPL. DATE 02/08/1987		TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KING, R. V.		WELL #: 1AT		RRCID -> 124689		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KAYSER		WELL #: 1		RRCID -> 127968		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	31				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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	45	-0-	45	45	23	1	22	2	Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752														
09		16 N	-0-	-0-	-16	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
09	2517 N	2517	-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							
02	2016 X	1830	-0-	-186	-0-	916	1	878	2	Y	33	30	1	8
						36	9							
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13850	PERF.12920 - 13024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH 14720	PERF.11682 - 11750					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH 12520	PERF.10865 - 11232					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			221
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999										TOTAL DEPTH 14520	PERF.13434 - 13648					
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	467	1	450	2	N	18					125
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	634	1	589	2	N	4					129
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	578	1	479	2	N	23					152
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	639	1	584	2	N	33	172	1			13
01	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	567	1	546	2	N	27	5	1			35
02	1008 N	831	-0-	-177	-0-	412	1	395	2	N	22					57

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000										TOTAL DEPTH 14800	PERF.13645 - 14303					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32	32	16	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	43	-0-	43	75	22	1	21	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13726 - 13781			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	2793	1	2691	2	Y	32	38 1	3
						35	9						
10	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	3500	1	3253	2	Y	33	29 1	7
						36	9						
11	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	3184	1	2643	2	Y	36	35 1	8
						40	9						
12	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	3482	1	3186	2	Y	38	43 1	3
						42	9						
01	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	3340	1	3221	2	Y	65	61 1	7
						72	9						
02	4900 X	4561	-0-	-339	-0-	2305	1	2208	2	Y	44	44 1	7
						48	9						
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399		PERF.13194 - 14163			
09	3840 X	2624	-0-	-1216	-0-	1336	1	1288	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1679	1	1561	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	1476	1	1225	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1611	1	1474	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1663	1	1604	2	Y	17	17 1	-0-
						19	9						-0-
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	1466	1	1404	2	Y	-0-	-0-	-0-
													-0-
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-								-0-
													-0-
02	2940 X	2870	-0-	-70	-0-								-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	152
										N	1	1 8	152
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	152
										N	-0-	-0-	152
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	152
										N	-0-	-0-	152
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	152
										N	-0-	-0-	152
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	2354	1	2652	2	N	75		227
						83	9						
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1712	1	4381	2	N	112	197 1	142
						123	9						
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438			
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						
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	333	1	853	2	N	38	30 1	155
						42	9						

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.13405	- 13666			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-			-0-

KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689	- 14639	
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	611	1	326	2	Y	31	9 8	314
						34	9						
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1485	1	561	2	Y	36	11 8	339
						40	9						
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	1483	1	732	2	Y	25		364
						28	9						
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1414	1	478	2	Y	24	169 1	219
						26	9						
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1016	1	1144	2	Y	25		244
						28	9						
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	568	1	1454	2	Y	77	45 1	276
						85	9						

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435	- 13781	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616	- 17880	
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	651	1	627	2	Y	31	36 1	3
						34	9						
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	746	1	694	2	Y	31	28 1	6
						34	9						
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	734	1	610	2	Y	31	30 1	7
						34	9						
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	754	1	690	2	Y	36	41 1	2
						40	9						
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	713	1	688	2	Y	45	39 1	8
						50	9						
02	1148 N	946	-0-	-202	-0-	459	1	440	2	Y	43	44 1	7
						47	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18



OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) //CONT.// 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850  
 MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

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

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

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

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

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
02	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

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

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

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

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161877		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11317		PERF.10012 - 11230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150468		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11678 - 11710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY		WELL #: 2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12786 - 12810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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					
02	25088 #	14997	-0-	-10091	-0-	224 1	14538 3	N	214		539
						235 9					

-----														
LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)														
KALER ENERGY CORP.														
TIDWELL														
WELL #: 3 RRCID -> 293296 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11941 PERF.10888 - 10895														
-----														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	0	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	28119	-0-	28119 B	2097377	27890	2	229	9	N	208	336	1	55
01	0	31326	-0-	31326 B	2128703	31055	2	271	9	N	246	178	1	123
02	23772 #	NO RPT	-0-	-23772 B	2104931					N	NO RPT			123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2104931														
-----														
JEWELS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 296199 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11108 - 11124														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 521665														
09	0	105493	-0-	105493 B	627158	103512	2	1981	9	N	1801	1596	1	372
10	0	79113	-0-	79113 B	706271	77672	2	1441	9	N	1310	1596	1	86
11	0	88367	-0-	88367 B	794638	86719	2	1648	9	N	1498	1265	1	319
12	0	116490	-0-	116490 B	911128	114370	2	2120	9	N	1927	1989	1	257
01	0	127545	-0-	127545 B	1038673	125327	2	2218	9	N	2016	1833	1	440
02	70280	NO RPT	-0-	-70280 B	968393					N	NO RPT			440
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 968393														
-----														
LEGGETT (WOODBINE)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
DAVIS, WIRT														
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382														
-----														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
-----														
ZARVONA ENERGY LLC														
SMITH IKE T.														
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348														
-----														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
-----														
LEXINGTON, EAST (4435)														
ATLAS OPERATING LLC														
PERRY, ALPH. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480														
-----														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JOY RESOURCES, INC.			447952									
CHEVRON FEE			WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996			
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-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RIO O & P LLC			712827									
SO. LIB. G. U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
-----												
SHALE OIL CO., INC.			768684									
SUN ABSHIRE FEE			WELL #: 1		RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												



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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
02	133700 X	122690	-0-	-11010	-0-	612	1	118413	2	N	3332	3242	1	292	
						3665	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  
 -----

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

-----  
 LINNVILLE BAYOU (BELL SAND) 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  
 -----

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190  
 LINNVILLE WELL #: 1 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475  
 -----

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  
 -----

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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	182	1	1699	3	N	-0-	82
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	215	1	1814	3	N	-0-	82
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	254	1	2082	3	N	-0-	82
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	349	1	2162	3	N	-0-	82
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	290	1	1675	3	N	-0-	82
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-	82

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		407764										
		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	810 N	373	-0-	-437	-0-	36	1	337	3	N	-0-	83
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	N	-0-	83
11	870 N	656	-0-	-214	-0-	71	1	585	3	N	-0-	83
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	130	1	807	3	N	-0-	83
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	517	3	N	-0-	83
*02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-	83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		407764									
		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

CLINTON GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		407764										
		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	10	1	95	3	N	-0-	45
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-	45
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	14	1	114	3	N	-0-	45
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-	45
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	N	-0-	45
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LISSIE GU 2		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		407764										
		WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	N	-0-	-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	22	1	181	3	N	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	3	N	-0-	-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	335 1	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
*02		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-		55
-----												
LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9635 - 9654
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
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 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
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	-0-	120 1		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	80	-0-	80	-0-	80 1		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	143	-0-	143	-0-	343 1	122 3	N	-0-		-0-
*02		481 X	138	-0-	-343	-0-	138 3		N	-0-		-0-
-----												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT		489720	RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6625 - 6632
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019												
-----												
OBLAEN RESOURCES LLC		BURGER-RHOADES		617546	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6892 - 6916
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
02		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
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 #	-0-	-0-	-11408	-0-			N	49	142 1	32
02		9688 #	-0-	-0-	-9688	-0-			N	-0-		32



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		WELL #:		3		RRCID -> 224959		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090	
THOMAS													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1ST		RRCID -> 237923		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658	
WIESE													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMAS TRUST		53921 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557		WELL #:		4		RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403	
LEWIS													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS, J. C.		54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557		WELL #:		4		RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403	
LEWIS													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK					
84 ENERGY LLC		856467		WELL #:		1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722	
DICK & FALING													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

LIVINGSTON (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			
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	651 R	651	-0-	-0-	-0-	474	3	177	9	N	161	180	1	152
02	140 #	71	-0-	-69	-0-	6	1	65	9	N	59			211

84 ENERGY LLC		856467		RRCID ->		291697		COMPL. DATE		10/01/2019		TOTAL DEPTH		7500		PERF.		6991 - 6995	
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #:	103																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									

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

84 ENERGY LLC		856467		RRCID ->		256254		COMPL. DATE		11/17/2009		TOTAL DEPTH		2215		PERF.		1784 - 1792	
C.B. GRANBURY		WELL #:	99																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									

LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC		856467										
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2039 - 2042			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
STATE SAVINGS BANK		856467										
		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935 PERF. 1889 - 1894			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
DICK & FALING		885574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		856467										
		WELL #:	16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2368 - 2372			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

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

-----

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

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

-----

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 SAGE ENERGY COMPANY 743215  
 RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

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

-----

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

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

-----

LOMITA (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

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

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LOMITA (WILCOX 8200 SD.)														
EOG RESOURCES, INC.														
RVW TRUST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 291723 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 8377 - 8385														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
09	93780 #	63354	-0-	-30426	-0-	2 1	61725 3	224 4	1403 9	N	1275	1502 1		255
10	96906 #	67777	-0-	-29129	-0-	2 1	65815 3	598 4	1362 9	N	1238	1332 1		161
11	93780 #	32804	-0-	-60976	-0-	2 1	31981 3	87 4	734 9	N	667	579 1		249
12	89311 #	54888	-0-	-34423	-0-	2 1	52720 3	1172 4	994 9	N	904	944 1		209
01	81406 #	35202	-0-	-46204	-0-	2 1	33793 3	735 4	672 9	N	611	542 1		278
02	61208 #	19932	-0-	-41276	-0-	2 1	19335 3	234 4	361 9	N	328	373 1		233
-----														
LONG POINT (FRIO)														
AZTEC EXPLORATION, INC.														
GULF FEE														
WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)														
84 ENERGY LLC														
DONNER														
WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONG PRAIRIE (11800)														
OLIPDP II, LLC														
FUNCHESS														
WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
POWELL LUMBER CO., ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

09	28711	24403	-0-	-4308	-0-	23376	3	1027	9	N	934	909	1			229
10	0	25189	-0-	25189	-0-	24339	3	850	9	N	773	695	1			307
11	0	23155	-0-	23155	-0-	48344	3	849	9	N	772	710	1			369
12	0	22575	-0-	22575	-0-	70919	3	701	9	N	637	716	1			290
01	0	21031	-0-	21031	-0-	91950	3	692	9	N	629	532	1			387
02	0	23510	-0-	23510	-0-	115460	3	714	9	N	649	542	1			494

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 GARRISON LTD. 295861  
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

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
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

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-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

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-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
OTEX RESOURCES LLC		628135												
FEDERAL		WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2060 - 2068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
OTEX RESOURCES LLC		628135												
FEDERAL		WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1680 - 1690				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
TC OIL AND GAS, LLC		840303												
NELSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF. 13348 - 13376				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141				
09	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	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1230	2	N	-0-			148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, 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		
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
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M O		GAS 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
-----												
LOUISE, N. (4130)		55122 598			ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
WELDERXP LTD.		907320										
PUTNAM, J. B.		WELL #:	2A	RRCID ->	219130	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4132 - 4139	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (4800)		55122 851			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RASMUSSEN ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	159425	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4809 - 4812	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
ROOME OIL CO.		727045										
ROOME-HUTCHINS		WELL #:	2	RRCID ->	091925	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	3010 - 3172	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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.		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	8969 - 8972	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	8971 - 8974	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8811 - 8818	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) //CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103												
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
-----												
LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC. 567103												
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
02	140 #	136	-0-	-4	B	-29	5 1	131 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29											
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

-----												
LOVELLS LAKE (FRIO 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B				CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103							
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792 PERF. 7648 - 7652	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
-----												
LOVELLS LAKE (HET)					55184 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.					567103							
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797 PERF. 6695 - 6734	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LOVELLS LAKE (MARG. 2)					55184 426	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.					567103							
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705 PERF. 7345 - 7372	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELLS LAKE (MARG. 7300)					55184 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.					567103							
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724 PERF. 7100 - 7170	
09	120 N	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-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	2	1	64	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	
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-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-	-0-
-----												
BROUSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856 PERF. 7512 - 7532	
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-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	120	1	5	2	N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872			
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540			
09	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-	
02	84 N	65	-0-	-19	-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			
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-	
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	303 1	123 2	Y	-0-	-0-	
-----											
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548			
09	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-	
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 1		N	-0-	-0-	
-----											
BROUSSARD TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508			
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-	
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	5 1	125 2	Y	-0-	-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554	
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	BALANCE
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							
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	62 1	7 2	Y	15	12 1			5
						17 9							
-----													
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7548 - 7559	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7454 - 7552	
09	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-	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	3 1	75 2	N	-0-			-0-	
-----													
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478 - 7520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7507 - 7527	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
LOVELLS LAKE, NORTH FINALY RESOURCES LLC O'BRIEN				55186 001 268323	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #: 2	RRCID -> 188104	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8447	- 8450				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
09	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-	
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.				567103									
				WELL #: 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	- 7182				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 280 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #: 61	RRCID -> 257936	COMPL. DATE 06/06/2009	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 7494	- 7496				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 284 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #: 41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7506	- 7520				
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N		-0-	
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N		-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N		-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N		-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N		-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N		-0-	
-----													
LOVELLS LAKE, NORTH (8400) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 300 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #: 60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 8421	- 8424				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LOVELLS LAKE, 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

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

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

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

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088

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

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508  
 BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

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

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

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



LUCKY (10,000)		55468 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
ANDERSON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		6330 #	5032	-0-	-1298	-0-	30 1	4974 2	N		25			253
							28 9							
10		6541 #	2865	-0-	-3676	-0-	22 1	2815 2	N		25			278
							28 9							
11		5790 #	844	-0-	-4946	-0-	9 1	749 2	N		78			356
							86 9							
12		5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-			N		183	180 1		359
01		5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-			N		100	178 1		281
02		4704 #	NO RPT	-0-	-4704	-0-			N		NO RPT			281

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)		55473 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELDERXP LTD.		907320												
HUEBNER-CONKLIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
HUEBNER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
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
02	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
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
02	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LUCKY, WEST (F-16)			55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HUEBNER, JOHN A. JR.			410884											
HUEBNER "B"			WELL #:	3	RRCID ->	115166	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9801 - 9813		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUCKY, WEST (GOLA)			55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971											
WOLF			WELL #:	2	RRCID ->	182272	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	9295 - 9309		
-----														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOLF HEIRS			WELL #:	4	RRCID ->	192886	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	9352 - 9360		
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, LOWER)			55476 385		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971											
WOLF -B-			WELL #:	1 U	RRCID ->	007093	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10376 - 10416		
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
-----														
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
02	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		
-----														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST ( SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA  
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

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

LUCKY, WEST ( WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

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

LUCKY, WEST ( 8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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  
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	119	3	235	5	Y	17	15	1			278
						19	9									
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	46	3	165	5	Y	10	15	1			273
						11	9									
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	88	3	149	5	Y	13	10	1			276
						14	9									
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	313	3	110	5	Y	11	11	1			276
						12	9									
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	107	3	20	5	Y	11	10	1			277
						12	9									
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	298	3	24	5	Y	10	10	1			277
						11	9									

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LUCKY LEON (EY-9)		55488 073		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
JOHNSON		WELL #:	5	RRCID ->	254764	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	7889	PERF. 7972 - 7976
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LUCKY LEON (EY-17)		55488 081		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
KIAMU-JOHNSON (1-S)		WELL #:	1 L	RRCID ->	201847	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10088	PERF. 7523 - 7530
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)		55603 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC		100467								
LINDSEY		WELL #:	1	RRCID ->	162163	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8198 - 8214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LURA MIRE (YEGUA)		55801 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
BLOXSOM, A.		WELL #:	1	RRCID ->	212564	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11873	PERF.11616 - 11684
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LYDIA (4100)		55890 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056								
WIED		WELL #:	1	RRCID ->	229103	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	4014	PERF. 3791 - 3797
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS (GEORGETOWN) SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC LISA			56020 500 101716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON				
WELL #:			1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4700 -	5151		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT			923444		RRCID ->		142124			COMPL. DATE 05/18/1992			TOTAL DEPTH 13870			PERF. 9295 - 13870		
WELL #:			1	RRCID ->	142124	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	9295 -	13870						
09	750 X	196	-0-	-554	-0-	4	1	192	2	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	891	2	N	27	107						
						30	9											
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	28	1	886	2	N	28	135						
						31	9											
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT	135						

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	142219			COMPL. DATE 07/31/1992			TOTAL DEPTH 11888			PERF. 9273 - 11888		
WELL #:			1	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	9273 -	11888						
09	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	20	1	962	2	N	39	187						
						43	9											
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	15	1	679	2	N	13	168 1 32						
						14	9											
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1007	2	N	33	65						
						36	9											
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	22	87						
						24	9											
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	34	1	1098	2	N	51	138						
						56	9											
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138						

PORTER, L. GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	142758			COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 12264			PERF. 9155 - 12264		
WELL #:			1	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 -	12264						
09	1230 X	999	-0-	-231	-0-	17	1	836	2	N	133	364 1 120						
						146	9											
10	1271 X	863	-0-	-408	-0-	16	1	725	2	N	111	187 1 44						
						122	9											
11	1200 X	1035	-0-	-165	-0-	30	1	842	2	N	148	192						
						163	9											
12	1116 X	926	-0-	-190	-0-	26	1	810	2	N	82	186 1 88						
						90	9											
01	1116 X	552	-0-	-564	-0-	14	1	455	2	N	75	163						
						83	9											
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT	163						

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT			WELL #:		1 H	RRCID ->	144267			COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 13930			PERF. 9282 - 13930		
WELL #:			1	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9282 -	13930						
09	510 X	125	-0-	-385	-0-	2	1	108	2	N	14	98						
						15	9											
10	620 X	385	-0-	-235	-0-	7	1	333	2	N	41	139						
						45	9											
11	600 X	277	-0-	-323	-0-	8	1	234	2	N	32	171						
						35	9											
12	620 X	281	-0-	-339	-0-	8	1	240	2	N	30	201						
						33	9											
01	279 X	175	-0-	-104	-0-	5	1	160	2	N	9	210						
						10	9											
02	336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT	210						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		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	177 1	316
							59	9						
12		667 X	667	-0-	-0-	-0-	20	1	625	2	N	20		336
							22	9						
01		721 X	721	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	N	58		394
							64	9						
02		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		394
-----														
M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY														
SOUTHCOST PRODUCTION INC 803257														
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
84 ENERGY LLC 856467														
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
JTL OPERATING CO., INC 448052														
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758														
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-
*02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-		-0-
-----														
MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584														
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553														
09	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
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)										56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

CANNON, W. E.										WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9173 - 9215	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

STONE, HENRIETTA										WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9024 - 9056	
09		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	280	1	3574	2	Y	28	92	1			-0-		
							31	9											
*10		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	248	1	3423	2	Y	17					17		
							19	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	668	-0-	-3362	-0-	54	1	608	2	Y	5	70	1			-0-		
							6	9											
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					-0-		

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631						
02		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	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL UNIT		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
		WELL #:	1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11638 - 12050
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
		WELL #:	1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11800 - 11930
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.11798 - 11962
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74

JAMES LANG UNIT SC		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
		WELL #:	1H	RRCID ->	246813	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8677 - 8814
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



OIL AND GAS DIVISION

-----														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	450 1	1565 2	N	14	188 1			91
							15 9							
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	465 1	1556 2	N	29				120
							32 9							
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	420 1	1508 2	N	24				144
							26 9							
12		1891 N	1400	-0-	-491	-0-	5 1	1370 2	N	23				167
							25 9							
01		1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1360 2	55 9	N	50				217
02		1708 N	1369	-0-	-339	-0-	1308 2	61 9	N	55	193 1			79
-----														
MADOLE, A. D., GAS UNIT														
		WELL #:	1	RRCID ->	007100	COMPL. DATE	04/25/1959	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8396 -	8427		
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
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1570 2	24 9	N	22				166
-----														
CROW GAS UNIT														
		WELL #:	1	RRCID ->	062798	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A			
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-
02		896 N	197	-0-	-699	-0-	24 1	173 2	N	-0-				-0-
-----														
HALL, GRACE UNIT														
		WELL #:	1	RRCID ->	072890	COMPL. DATE	10/26/1976	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	8454 -	8466		
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-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	125 1	916 2	N	-0-				-0-
-----														
PAYNE, W. W. UNIT														
		WELL #:	1 L	RRCID ->	074587	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8373 -	8530		
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
02		728 N	670	-0-	-58	-0-	81 1	589 2	N	-0-				157
-----														
CLIFTON R. KLEB														
		WELL #:	1	RRCID ->	075522	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8606 -	8614		
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	52 2	N	16				144
							18 9							
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	13				157
							14 9							
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	69 2	N	4				161
							4 9							
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	2 1	14 2	N	-0-				161
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-				161
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	7 1	51 2	N	3				164
							3 9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
HALL, GRACE		WELL #: 2		RRCID -> 075523		COMPL. DATE 03/04/1977		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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			
09	1080 N	905	-0-	-175	-0-	91	1	814	2	N	-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	985	2	N	-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	104	1	857	2	N	-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	N	-0-
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	113	1	850	2	N	-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	116	1	847	2	N	-0-

PAYNE, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 087397		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526			
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	94	1	841	2	N	-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	93	1	897	2	N	-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	N	-0-
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	99	1	808	2	N	-0-
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	105	1	796	2	N	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	109	1	793	2	N	-0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 089399		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511			
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	143	1	1284	2	N	-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	140	1	1343	2	N	-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	144	1	1186	2	N	-0-
12	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	150	1	1219	2	N	-0-
01	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	161	1	1216	2	N	-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	164	1	1198	2	N	-0-

CROW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089400		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456			
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	94	1	847	2	N	-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	127	1	1223	2	N	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	112	1	918	2	N	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	108	1	877	2	N	-0-
01	1085 N	909	-0-	-176	-0-	106	1	803	2	N	-0-
02	952 N	840	-0-	-112	-0-	101	1	739	2	N	-0-

STRAWTHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099517		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542			
09	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	103	1	922	2	Y	1
						1	9				90
10	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	101	1	965	2	Y	2
						2	9				92
11	1170 N	962	-0-	-208	-0-	103	1	848	2	Y	10
						11	9				102
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	108	1	875	2	Y	12
						13	9				114
01	1054 N	984	-0-	-70	-0-	114	1	860	2	Y	9
						10	9				123
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	117	1	852	2	Y	22
						24	9				145

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
KLEB, CLIFTON R.		WELL #: 2		RRCID -> 102672		COMPL. DATE 07/25/1982			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	12	1	86	2	Y	-0-	-0-
-----												
CAMPBELL ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 115063		COMPL. DATE 01/23/1985			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314			
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	750	1	1611	2	N	21	94
						23	9					
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	775	1	1621	2	N	24	118
						26	9					
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	750	1	1606	2	N	22	140
						24	9					
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	750	1	1722	2	N	6	146
						7	9					
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	769	1	1612	2	N	11	157
						12	9					
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	675	1	1431	2	N	36	20
						40	9				173	1
-----												
MATHIS, J. F. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116822		COMPL. DATE 12/31/1984			TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383			
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
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3	114
-----												
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 118621		COMPL. DATE 08/19/1985			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478			
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
02	392 N	307	-0-	-85	-0-	37	1	270	2	N	-0-	61
-----												
WALTON, J.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132240		COMPL. DATE 09/02/1989			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528			
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
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3	75
-----												
MADOLE, A. D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132474		COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355			
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	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
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1	44

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	696	2	N	8			121
						9	9							

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

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							
02	532 N	316	-0-	-216	-0-	38	1	277	2	N	1			165
						1	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

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
02	924 N	869	-0-	-55	-0-	869	3			N	-0-	171	1	60

PARTEN OPERATING INC. 642718  
 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

09	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	20	1	1930	2	N	8			123
						9	9							
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	21	1	2205	2	N	9			132
						10	9							
11	2190 N	1987	-0-	-203	-0-	20	1	1958	2	N	8			140
						9	9							
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	21	1	2101	2	N	20			160
						22	9							
01	2232 N	2069	-0-	-163	-0-	21	1	2037	2	N	10			170
						11	9							
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1927	2	N	13			183
						14	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981										TOTAL DEPTH	9888	PERF.	5130 - 5150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695													
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983										TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8579 - 8586
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
02	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	
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
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1862	3	22	9	N	20		164

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975										TOTAL DEPTH	13022	PERF.	N/A	
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
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9		106

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980										TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8276 - 8305	
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
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	N	12		72

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 - 8314	
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1112	3	10	9	N	9		26
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1117	3	10	9	N	9		35
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1123	3	9	9	N	8		43
12	1054	N	862	-0-	-192	-0-	854	3	8	9	N	7		50
01	1054	N	862	-0-	-192	-0-	854	3	8	9	N	7		57
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	854	3	8	9	N	7		64

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
*05		651 N	541	-0-	-110	-0-	38	1	503	2	Y	-0-
*06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	-0-
*07		1116 N	170	-0-	-946	-0-	13	1	157	2	Y	-0-
*08		527 N	352	-0-	-175	-0-	25	1	327	2	Y	-0-
*09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	105	1	1339	2	Y	-0-
*10		3100 N	4315	-0-	1215	1215	292	1	4023	2	Y	-0-
*11		2772 N	1557	-0-	-1215	-0-	110	1	1447	2	Y	-0-
*12		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	136	1	1799	2	Y	-0-
*01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	107	1	1216	2	Y	174 174 1
		02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	191	9		Y	NO RPT -0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
09		4500 X	2394	-0-	-2106	-0-	173	1	2211	2	Y	9 51 1 26
							10	9				
*10		3627 X	2692	-0-	-935	-0-	181	1	2500	2	Y	10 36
							11	9				
*11		3150 X	2725	-0-	-425	-0-	191	1	2506	2	Y	25 61
							28	9				
*12		3255 X	2352	-0-	-903	-0-	164	1	2162	2	Y	24 85
							26	9				
*01		2821 X	2589	-0-	-232	-0-	210	1	2375	2	Y	4 68 1 21
							4	9				
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT 21
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	N	9 224
							10	9				
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	956	2	N	35 259
							39	9				
11		840 N	836	-0-	-4	-0-	59	1	775	2	N	2 261
							2	9				
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	6 267
							7	9				
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	N	25 292
							28	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT 292
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
*05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	-0- 215
*06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0- 215
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0- 215
*08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0- 215
*09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0- 215
*10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0- 215
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0- 215
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0- 215
*01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	-0- 215
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 215

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	69	177 1	22
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	76	9	669	2	N	61		83
11	960 N	910	-0-	-50	-0-	61	1	810	2	N	35		118
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	39	9	1046	2	N	12		130
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	N	-0-		130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101	1			N	NO RPT		130
-----													
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	75	1	960	2	N	26		54
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	29	9	1068	2	N	65		119
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	78	1	996	2	N	64		183
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	72	9	705	2	N	17		200
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	N	7	181 1	26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	9			N	NO RPT		26
-----													
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
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
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	10	9	1714	2	N	49	183 1	22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151	1			N	NO RPT		22
-----													
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
*07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		35
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		35
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		35
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-		35
*11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		35
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	-0-		35
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-		35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35
-----													
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300													
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-	7	9	1221	2	N	30		85
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	93	1	1252	2	N	18		103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9			N	NO RPT		103

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																		
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						M	PROD				BALANCE
*07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-				55
*08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-				55
*09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-				55
*10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-				55
*11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	-0-				55
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				55
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				55
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				55

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376																		
09		1110 N	866	-0-	-244	-0-		61	1	785	2	N	18					78
								20	9									
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		90	1	1242	2	N	60					138
								66	9									
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		113	1	1492	2	N	8					146
								9	9									
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		119	1	1579	2	N	48					194
								53	9									
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		148	1	1682	2	N	17					211
								19	9									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				211

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404																		
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		119	1	1524	2	N	10					57
								11	9									
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		99	1	1375	2	N	23					80
								25	9									
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		93	1	1229	2	N	10					90
								11	9									
12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		140	1	1852	2	N	74					164
								81	9									
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		154	1	1745	2	N	18	161	1			21
								20	9									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				21

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410																		
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				149
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				149
			PLUGGED AND ABANDONED				07/26/2023											

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176																		
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		27	1	940	2	N	42	172	1			19
								46	9									
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
								52	9									
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		29	1	1019	2	N	92					158
								101	9									
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		30	1	970	2	N	49	180	1			27
								54	9									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				27



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE						COND PROD	
*07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	35
*08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	Y	35
*09	DLQ	G-10	683	-0-	683	683	50	1	633	2	Y	35
*10	DLQ	G-10	580	-0-	580	1263	39	1	541	2	Y	35
*11	DLQ	G-10	575	-0-	575	1838	41	1	534	2	Y	35
*12	DLQ	G-10	513	-0-	513	2351	36	1	477	2	Y	35
*01	DLQ	G-10	441	-0-	441	2792	36	1	405	2	Y	35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2792					NO RPT	35
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
*05	DLQ	G-10	285	-0-	285	748	20	1	265	2	Y	84
*06	DLQ	G-10	301	-0-	301	1049	21	1	280	2	Y	84
*07		1240 N	191	-0-	-1049	-0-	14	1	171	2	Y	89
							6	9				
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	91
							2	9				
*09		300 N	169	-0-	-131	-0-	12	1	154	2	Y	94
							3	9				
*10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	954	2	Y	99
							6	9				
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	876	2	Y	105
							7	9				
*12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	Y	109
							4	9				
*01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	Y	121
							13	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	121
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	123	1	1574	2	Y	10
							8	9				
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	102	1	1410	2	Y	19
							10	9				
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1157	2	Y	28
							10	9				
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1003	2	Y	25
							10	9				
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-
							2	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	2	N	152
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	152
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	152
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	152
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	49	1	1610	2	N	34	160
						37	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
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	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	115	1	1307	2	N	1	131
						1	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	131
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	1	99
						1	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
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	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	N	-0-	167
02	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												
*04	T. A.	76	-0-	76	337	5	1	71	2	Y	-0-	16
*05	408 X	71	-0-	-337	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	16
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	16
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	-0-	16
*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	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	206	1	2338	2	Y	-0-	16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16

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	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028										COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8322 - 8328
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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			156	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156	
-----															
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053										COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8380 - 8387
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500										COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8424 - 8430
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	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1019	2	N	22			136	
						24	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136	
-----															
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
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																
09	570	N	405	-0-	-165	-0-	25	1	380	2	N	-0-				173
10	403	N	290	-0-	-113	-0-	17	1	273	2	N	-0-				173
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	2	N	-0-				173
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-				-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		298	
-----											
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166 PERF. 11719 - 11760			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- 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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G.A.		WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5566 - 5568		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5780 - 5793		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			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-
02	14B2 EXT	180	-0-	180		8613	177 1	3 2	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5860 - 5864		
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-
02	1520 N	1520	-0-	-0-		-0-	1492 1	28 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----												
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-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (F-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	
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2609	1	46	2	N	-0-	
10	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	2482	1	23	2	N	-0-	
11	2610 N	2345	-0-	-265	-0-	2323	1	22	2	N	-0-	
12	2759 N	900	-0-	-1859	-0-	876	1	24	2	N	-0-	
01	2511 N	890	-0-	-1621	-0-	839	1	51	2	N	-0-	
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	873	1	16	2	N	-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (F-11)			56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES B			WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (F-12)			56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES			WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289 - 9292	
09	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2506	1	44	2	Y	-0-	
10	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	2442	1	23	2	Y	-0-	
11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2497	1	23	2	Y	-0-	
12	2635 #	905	-0-	-1730	-0-	881	1	24	2	Y	-0-	
01	2635 #	911	-0-	-1724	-0-	859	1	52	2	Y	-0-	
02	2380 #	899	-0-	-1481	-0-	882	1	17	2	Y	-0-	



MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560															
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
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-
02		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									
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-
02	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									
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-
02	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									
09		7110	-0-	-0-	-7110	26675					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	519	489	1			91
10	DLQ	G-10	701	-0-	701	701	37	1	664	9	Y	604	502	1		193
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	701			497		Y	497	633	1		57
12	DLQ	G-10	639	-0-	639	1340	31	1	608	9	Y	553	550	1		60
01		1340 N	-0-	-0-	-1340	-0-			479		Y	479	467	1		72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			424		Y	424	433	1		63

COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

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

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

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

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

-----												
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
09	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-	
02	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												
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544												
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (M-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												
-----												
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-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643												
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

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

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

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

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

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

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

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

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
FRANZ, J.H.		WELL #:		6	RRCID ->	273497	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5448 - 5460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATES		WELL #:		C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4730 - 4765	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARG. 1 GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	191425	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4660 - 4680	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATES		WELL #:		C 24	RRCID ->	196516	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 5437 - 5443	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATES		WELL #:		C 4	RRCID ->	196517	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5378 - 5386	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATES		WELL #:		C 52	RRCID ->	205453	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 5393 - 5398	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560										
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	-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										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

-----																	
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
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																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
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																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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-					N	-0-					-0-
10	DELO PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8700		-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
12	8990		-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
01	8990		-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2025																	

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
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
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352											

BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T		RRCID ->		188369		COMPL. DATE		03/01/2002		TOTAL DEPTH		4010		PERF.		3881 - 3887	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942																					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT												-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT												-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT												-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT												-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT												-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT												-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942																					

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
PRASIFKA		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888 - 3904
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
-----											
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136			CNTY: WHARTON				
COCKBURN, H. C.		WELL #:		49	RRCID -> 088318	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 5538	PERF. 3956	- 4322		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
COCKBURN, H. C.		WELL #:		33	RRCID -> 225171	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 4121	- 5167		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
-----											
FRANZ, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 228618	COMPL. DATE 05/21/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4064	- 4084		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136												
COCKBURN, H. C.		WELL #:		164	RRCID ->	282662	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4122 - 5196					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		PIERCE ESTATES		WELL #:	C223	RRCID ->	220169	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3951 - 3961		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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					
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-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	869	1	16	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 3984 - 3992					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		ORX RESOURCES, L.L.C.		WELL #:	4	RRCID ->	255247	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4136 - 4144		
J H FRANZ																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		PIERCE ESTATES		WELL #:	C139	RRCID ->	271800	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 4148 - 4154		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

-----															
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		//CONT.//		56688 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560											
PIERCE ESTATES		WELL #:		B158	RRCID ->	288857	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4134 - 4142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)				56688 819	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
DUFFY, G. A.		WELL #:		15 C	RRCID ->	007155	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4279 - 4289			
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #:		4	RRCID ->	007165	COMPL. DATE	05/10/1956	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4221 - 4231			
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:		16 F	RRCID ->	040425	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4162 - 4170			
-----															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
COCKBURN, H. C.		WELL #:		109	RRCID ->	151085	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	4117 - 4124			
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATES		WELL #:		C176	RRCID ->	204404	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	4230 - 4236			
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560  
 LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	997	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	981	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1173	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1134	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1181	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 PIERCE ESTATES WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	290	-0-	-0-	B	290	285	1	5	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 290												

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

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

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

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

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

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

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

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

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524  
 COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

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

COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)													
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL													
CAMERON HEIRS													
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1040	2	256	9	N	233	135
10	14B2	EXT	1039	-0-	1039	1039	809	2	230	9	N	209	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	1181	-0-	1181	5247	1074	2	107	9	N	97	184
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5247					N	NO RPT	184
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.													
FISH CAMP													
WELL #: 1H RRCID -> 296144 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13209 - 18021													
09		15390 X	13285	-0-	-2105	-0-	11354	2	1931	9	N	1755	239
10		15159 X	13062	-0-	-2097	-0-	10817	2	2245	9	N	2041	304
11		14430 X	13553	-0-	-877	-0-	11470	2	2083	9	N	1894	392
12		14880 X	14591	-0-	-289	-0-	12479	2	2112	9	N	1920	523
01		14880 X	13686	-0-	-1194	-0-	11744	2	1942	9	N	1765	452
02		12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	11064	2	1639	9	N	1490	327
-----													
S. STEINHAGEN													
WELL #: 1H RRCID -> 297150 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14263 - 21305													
09		140700 X	77510	-0-	-63190	-0-	605	1	74999	2	N	1733	566
							1906	9					
10		106671 X	67112	-0-	-39559	-0-	1056	1	64552	2	N	1367	321
							1504	9					
11		103230 X	69631	-0-	-33599	-0-	2349	1	65851	2	N	1301	230
							1431	9					
12		95604 X	62829	-0-	-32775	-0-	2411	1	58802	2	N	1469	285
							1616	9					
01		80104 X	45938	-0-	-34166	-0-	1954	1	42673	2	N	1192	236
							1311	9					
02		72352 X	NO RPT	-0-	-72352	-0-					N	NO RPT	236
-----													
FORTUNE RESOURCES LLC													
BSMC A-937													
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391													
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	161	2	23	9	N	21	95
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1431	2	213	9	N	194	107
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	946	2	376	9	N	342	271
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	916	2	32	9	N	29	300
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	526	2	184	9	N	167	104
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	104
-----													
NECHES TRANSPORT INC.													
CARTWRIGHT													
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ZARVONA ENERGY LLC													
BP AMERICA A-995 UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306													
09		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1572	3	25	9	N	23	182
10		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1002	3	28	9	N	25	207
11		900 X	684	-0-	-216	-0-	659	3	25	9	N	23	53
12		1643 X	887	-0-	-756	-0-	859	3	28	9	N	25	78
01		1643 X	1413	-0-	-230	-0-	1362	3	51	9	N	46	124
02		1484 X	701	-0-	-783	-0-	701	3			N	-0-	124

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9289 3	9 9	N	8	177 1			60
10		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9243 3	41 9	N	37				97
11		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9213 3	102 9	N	93				190
12		14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	14265 3	64 9	N	58	175 1			73
01		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11007 3	84 9	N	76				149
02		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311 3		N	-0-				149
-----														
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
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
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-				94
-----														
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
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
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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														
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
02		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4047 3	394 9	N	358	358 1			481
-----														
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
09		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
-----														
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
09		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
02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3		N	-0-				174

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

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

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

09	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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					30

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

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
02	1540	N	1363	-0-	-177	-0-	1363	3			N	-0-					110

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

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
02	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

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
02	7084	X	6314	-0-	-770	-0-	6314	3			N	-0-					172

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

*04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	4859	3	361	9	N	328	365	1			120
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	4859	3	362	9	N	329	349	1			100
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4429	3	323	9	N	294	179	1			215
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4471	3	338	9	N	307	353	1			169
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
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3243	3	392	9	N	356	356	1			185



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009												TOTAL DEPTH	14306	PERF.13815	- 19276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		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		
02		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	1876 3	190 9	N	173	173	1	254		
-----															
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009												TOTAL DEPTH	13097	PERF.12971	- 19162
*04		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6534 3	244 9	N	222	312	1	182		
05		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6534 3	220 9	N	200			382		
06		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6280 3	174 9	N	158	345	1	195		
07		171 X	171	-0-	-0-	-0-	145 3	26 9	N	24			219		
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		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219		
-----															
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009												TOTAL DEPTH	13596	PERF.13087	- 19837
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		
02		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 3		N	-0-			219		
-----															
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009												TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690
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		
02		3668 X	2577	-0-	-1091	-0-	2577 3		N	-0-			84		
-----															
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009												TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	- 19030
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		
02		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4335 3	195 9	N	177	177	1	230		
-----															
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009												TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831	- 20000
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		
*02		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	8523 3	565 9	N	514	514	1	115		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
M	ALLOW 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	* EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
09	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
02	4228 X	3747	-0-	-481	-0-	3747	3			N	-0-		192
-----													
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
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
02	3444 X	42	-0-	-3402	-0-	42	3			N	-0-		172
-----													
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
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
02	19 N	19	-0-	-0-	-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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

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
*04	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	16216 3	1377 9	N	1252	1429 1	168
05	19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	18352 3	1434 9	N	1304	1266 1	206
06	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	15252 3	1208 9	N	1098	1071 1	233
07	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	14950 3	1178 9	N	1071	1072 1	232
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
*02	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	7657 3	585 9	N	532	532 1	144

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

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

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

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
02	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

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
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	181	181 1	429

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

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
02	3528 X	3331	-0-	-197	-0-	3136 3	195 9	N	177	177 1	180

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

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
02	2800 X	172	-0-	-2628	-0-	172 3		N	-0-		199

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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
*02		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	4778 3	403 9	N	366	366 1		404
-----													
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800													
*04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4356 3	131 9	N	119			451
05		5890 X	4406	-0-	-1484	-0-	4356 3	50 9	N	45	179 1		317
06		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6575 3	122 9	N	111			428
07		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5882 3	143 9	N	130	174 1		384
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
02		4172 X	1494	-0-	-2678	-0-	1299 3	195 9	N	177	177 1		481
-----													
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169													
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
02		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													
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
02		2856 X	1004	-0-	-1852	-0-	803 3	201 9	N	183	183 1		252
-----													
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

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

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

09	1496	N	1496	-0-	-0-	1234	3	262	9	N	238	179	1			256
10	2046	N	2018	-0-	-28	1671	3	347	9	N	315	364	1			207
11	1671	N	1671	-0-	-0-	1396	3	275	9	N	250	355	1			102
12	1751	N	1751	-0-	-0-	1399	3	352	9	N	320	322	1			100
01	2015	N	1273	-0-	-742	1011	3	262	9	N	238	178	1			160
02	1568	N	886	-0-	-682	693	3	193	9	N	175	175	1			160

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

09	753	N	753	-0-	-0-	728	3	25	9	N	23					147
10	849	N	849	-0-	-0-	783	3	66	9	N	60					207
11	981	N	981	-0-	-0-	919	3	62	9	N	56	171	1			92
12	997	N	997	-0-	-0-	931	3	66	9	N	60					152
01	1069	N	1069	-0-	-0-	994	3	75	9	N	68					220
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	874	3	199	9	N	181	181	1			220

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

09	11880	X	9504	-0-	-2376	8217	3	1287	9	N	1170	943	1			399
10	21514	X	9824	-0-	-11690	8712	3	1112	9	N	1011	1231	1			179
11	20820	X	7104	-0-	-13716	6055	3	1049	9	N	954	700	1			433
12	21514	X	5927	-0-	-15587	4793	3	1134	9	N	1031	1082	1			382
01	11160	X	5926	-0-	-5234	4853	3	1073	9	N	975	1183	1			174
02	8876	X	5256	-0-	-3620	4677	3	579	9	N	526	526	1			174

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

09	16593	X	16593	-0-	-0-	15143	3	1450	9	N	1318	1151	1			407
10	30461	X	30461	-0-	-0-	28748	3	1713	9	N	1557	1720	1			244
11	27743	X	27743	-0-	-0-	25629	3	2114	9	N	1922	1780	1			386
12	17518	X	17518	-0-	-0-	15912	3	1606	9	N	1460	1736	1			110
01	4344	X	4344	-0-	-0-	3529	3	815	9	N	741	606	1			245
*02	10131	X	10131	-0-	-0-	9160	3	971	9	N	883	883	1			245

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

09	8340	X	619	-0-	-7721	567	3	52	9	N	47					127
10	8618	X	4518	-0-	-4100	4329	3	189	9	N	172					299
11	5095	X	5095	-0-	-0-	4707	3	388	9	N	353	358	1			294
12	10382	X	10382	-0-	-0-	9699	3	683	9	N	621	541	1			374
01	4727	X	4727	-0-	-0-	4195	3	532	9	N	484	708	1			150
*02	7048	X	7048	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1230 N	940	-0-	-290	-0-	547	3	393	9	N	357	175	1	312				
05	1209 N	897	-0-	-312	-0-	547	3	350	9	N	318	525	1	105				
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	752	3	352	9	N	320	188	1	237				
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	800	3	417	9	N	379	354	1	262				
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				
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	794	3	395	9	N	359	359	1	259				

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

*04	4080 X	3595	-0-	-485	-0-	3168	3	427	9	N	388	181	1	356
05	4216 X	3660	-0-	-556	-0-	3168	3	492	9	N	447	331	1	473
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4684	3	438	9	N	398	357	1	514
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4008	3	417	9	N	379	681	1	212
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
02	4676 X	4615	-0-	-61	-0-	4419	3	196	9	N	178	178	1	489

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

*04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1155	3	44	9	N	40			147
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1997	3	41	9	N	37			184
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	64	3	23	9	N	21			205
07	1085 N	97	-0-	-988	-0-	62	3	35	9	N	32			237
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
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	33	3	200	9	N	182	182	1	240

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

*04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1276	3	132	9	N	120	339	1	63
05	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1276	3	252	9	N	229	172	1	120
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	1993	3	191	9	N	174			294
07	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	1229	3	138	9	N	125	174	1	245
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
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1543	3	191	9	N	174	174	1	414

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	3940	3	526	9	N	478	535	1			135
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	3940	3	594	9	N	540	521	1			154
06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4051	3	498	9	N	453	346	1			261
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4262	3	557	9	N	506	710	1			57
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
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2708	3	388	9	N	353	353	1			77

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085

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
02	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

*04	1620 N	1331	-0-	-289	-0-	1067	3	264	9	N	240	180	1			210
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1393	3	293	9	N	266	356	1			120
06	1590 N	1280	-0-	-310	-0-	1026	3	254	9	N	231	157	1			194
07	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	1111	3	263	9	N	239	176	1			257
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
02	1120 N	956	-0-	-164	-0-	956	3			N	-0-					284

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

*04	1290 N	194	-0-	-1096	-0-	49	3	145	9	N	132	179	1			140
05	2046 N	152	-0-	-1894	-0-	84	3	68	9	N	62					202
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2258	3	81	9	N	74	176	1			100
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2375	3	146	9	N	133	166	1			67
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
02	2268 N	1215	-0-	-1053	-0-	1018	3	197	9	N	179	179	1			276

DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161

*04	28800 X	24445	-0-	-4355	-0-	21847	3	2598	9	N	2362	2529	1			122
05	28954 X	27875	-0-	-1079	-0-	24896	3	2979	9	N	2708	2489	1			341
06	26190 X	24589	-0-	-1601	-0-	22205	3	2384	9	N	2167	2259	1			249
07	27063 X	24719	-0-	-2344	-0-	22313	3	2406	9	N	2187	2251	1			185
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	2021	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
02	20188 X	16810	-0-	-3378	-0-	14850	3	1960	9	N	1782	1782	1			256

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
YOUNGER UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023													TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072	
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
*04		120360 X	104466	-0-	-15894	-0-		96323	3	8143	9	N	7403	7438 1 626
05		115971 X	113145	-0-	-2826	-0-		104502	3	8643	9	N	7857	7805 1 678
06		112230 X	94257	-0-	-17973	-0-		87114	3	7143	9	N	6494	6443 1 729
07		114049 X	98852	-0-	-15197	-0-		91427	3	7425	9	N	6750	6848 1 631
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
02		84980 X	78087	-0-	-6893	-0-		72562	3	5525	9	N	5023	5023 1 793

FISTFUL OF BLACKSTONE													WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024		TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)													57233 223 ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA	
DENBURY ONSHORE, LLC													215343					
LEMMER, J.													WELL #: 10 RRCID -> 288018		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3048 - 3053	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		300211				N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		300211				N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		300211				N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		300211				N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		300211				N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		300211				N	-0-	-0-				

LEMMER, J.													WELL #: 11 RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)													57233 248 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DENBURY ONSHORE, LLC													215343					
BELCHER, W. T. "A"													WELL #: 43 RRCID -> 160349		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				



-----															
MANVEL (MIOCENE)				57233 434	ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
BELCHER, W.T. "A"				WELL #: 26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL DEPTH 5701	PERF. 3234	-		3239				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MAPLE BRANCH (YEGUA)				57281 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER					
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000											
VICK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3308	-		3312				
09	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	4216 2	2196 9	N	1996	2088 1					375
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	4207 2	2650 9	N	2409	2265 1					519
11	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	3647 2	2263 9	N	2057	2214 1					362
12	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	3907 2	2331 9	N	2119	2092 1					389
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	2990 2	1982 9	N	1802	1692 1					499
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	2875 3	1907 9	N	1734	2013 1					220
-----															
MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)				57299 757	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
TICONDEROGA GAS UNIT A				WELL #: 2	RRCID -> 281611	COMPL. DATE 07/19/2024	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 4677	-		5144				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MARIMBA (MIDDLE WILCOX)				57468 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
SHOCO PRODUCTION LLC				778196											
BP AMERICA A-303				WELL #: 1	RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 12388	-		12498				
09	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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1	34 1					96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
-----															
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)				57578 076	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365											
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 21J	RRCID -> 149758	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7790	-		7793				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO SUN UNIT			WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 293605		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8022 - 8026	
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-
02		1540 X	1270	-0-	-270	-0-	1270	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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5333 - 5414		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 7848 - 7851		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/04/2020		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 2778 - 2804		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926		
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-
02	4452 X	3874	-0-	-578	-0-	3874	2	N	-0-			-0-

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

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)		57578 976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	7L	RRCID ->	283855	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	8593 PERF. 7477 - 7480	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	17K	RRCID ->	256591	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 7514 - 7518	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)		57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCLEAN ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	13 1	18 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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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
02	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	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
02	13552 #	9288	-0-	-4264	-0-	9211 2	77 9	N	70	179 1	175

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)		57758 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
B & G ENERGY CORPORATION		040403								
DANIEL, BILL GOVERNOR		WELL #: 1		RRCID -> 182329		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019										

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 173				WELL #:	2	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 1798	- 1801
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 199				WELL #:	1	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2702	- 2706
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)				58197 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 172				WELL #:	1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2547	- 2556
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)				58197 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 199				WELL #:	1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2881	- 2884
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

-----												
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595									
STATE BLOCK 483-L			WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6617 - 6634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 L		RRCID -> 103728		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6672 - 6758	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA 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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 582-S GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 185381		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 6342 - 6346	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)			58220 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595									
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 070813		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 6597 - 6599	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S			WELL #: 5-U		RRCID -> 180649		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 6854 - 6904	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595  
 STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595  
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

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

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595  
 STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

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

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595  
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

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

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

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
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					35

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

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

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290

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
02	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

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

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

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

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

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

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

09	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	435 1	8768 2	N	88	1 8		146
						97 9						
10	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	450 1	9016 2	N	71	182 1		35
						78 9						
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	450 1	8968 2	N	79			114
						87 9						
12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	465 1	8606 2	N	111			225
						122 9						
*01	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	375 1	5443 2	N	52	188 1		89
						57 9						
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-			N	NO RPT			89

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

09	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	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1224 2	160 9	N	145			267
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT			267

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

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

OIL AND GAS DIVISION

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
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
*02	728 X	161	-0-	-567	-0-	161	2			N	-0-			92

SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706						
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
02	504 X	58	-0-	-446	-0-	58	2			Y	-0-			27

AMMANN, HOMER TRUST		WELL #: 1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A						
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
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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						
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
*02	840 N	103	-0-	-737	-0-	103	2			N	-0-			62

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
MILES, TIM		WELL #: 1		RRCID -> 007374		COMPL. DATE 01/09/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BARKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950 PERF.10333 - 10350
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LEMON, RICHARD G.		496332							
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:		RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120 PERF.10251 - 10299
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			94
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			94
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			94
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			94
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			94
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997									
-----									
MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
JMC RESOURCES CORP.		427742							
KIRBY		WELL #:	1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916 PERF. 6832 - 6873
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
-----									
MENEFEE (RAUN-YEGUA)		60476 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
ATASCA RESOURCES, INC.		035643							
RAUN		WELL #:		RRCID ->	204228	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520 PERF. 7510 - 7515
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014									

MENEPEE (YEGUA)		60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FREDCO		284921													
RAUN, N.		WELL #: 2		RRCID -> 126065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAUN, N.		WELL #: 3		RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENEPEE (YEGUA EY 9850)		60476 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KALER ENERGY CORP.		450261													
STOCKTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 297146		COMPL. DATE 05/17/2023		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9349							
09	18000	35493	-0-	17493	331135	34357	2	1136	9	N	1033	1062	1		313
10	18600	46114	-0-	27514	358649	44566	2	1548	9	N	1407	1248	1		472
11	401367	30359	-0-	-371008	-0-	29505	2	854	9	N	776	1075	1		173
12	18600	45140	-0-	26540	26540	43516	2	1624	9	N	1476	1058	1		591
01	18600	79584	-0-	60984	87524	77129	2	2455	9	N	2232	2324	1		499
*02	13139	NO RPT	-0-	-13139	74385					N	NO RPT				499

MENEPEE (YEGUA 10050)		60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602													
CRANEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176743		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447													
EGYPT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517													
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424							
09	DLQ G-10	2197	-0-	2197	2197	405	3	1792	9	Y	1629	1596	1		225
10	3100 N	1824	-0-	-1276	921	208	3	1616	9	Y	1469	1434	1		260
11	2455 N	1534	-0-	-921	-0-	127	3	1407	9	Y	1279	1356	1		183
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	280	3	1513	9	Y	1375	1446	1		112
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	542	3	1745	9	Y	1586	1347	1		351
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	173	3	1629	9	Y	1481	1571	1		261

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7020 #	6786	-0-	-234	-0-	2269	1	4218	2	Y	272	328 1	167
						299	9						
10	8107 R	8107	-0-	-0-	-0-	2452	1	5362	2	Y	266	155 1	278
						293	9						
11	7599 R	7599	-0-	-0-	-0-	2429	1	4837	2	Y	303	295 1	286
						333	9						
12	8534 R	8534	-0-	-0-	-0-	2786	1	5397	2	Y	319	308 1	297
						351	9						
01	8122 #	6926	-0-	-1196	-0-	2940	1	3729	2	Y	234	316 1	215
						257	9						
02	7336 #	5821	-0-	-1515	-0-	2128	1	3488	2	Y	186	289 1	112
						205	9						

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	559	1	1039	2	Y	50		168
						55	9						
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	558	1	1221	2	Y	34		202
						37	9						
11	1710 N	1513	-0-	-197	-0-	484	1	963	2	Y	60		262
						66	9						
12	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	543	1	1052	2	Y	97	191 1	168
						107	9						
01	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	668	1	847	2	Y	55		223
						61	9						
02	1400 N	1375	-0-	-25	-0-	492	1	806	2	Y	70	185 1	108
						77	9						

CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	110	1	205	2	Y	-0-		-0-
						131	1	286	2	Y	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	155	1	309	2	Y	-0-		-0-
						146	1	283	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	464	-0-	-106	-0-	171	1	217	2	Y	-0-		-0-
						124	1	203	2	Y	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	146	1	283	2	Y	-0-		-0-
						171	1	217	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	171	1	217	2	Y	-0-		-0-
						124	1	203	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	124	1	203	2	Y	-0-		-0-
						124	1	203	2	Y	-0-		-0-

FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	570 N	355	-0-	-215	-0-	124	1	231	2	Y	-0-		-0-
						91	1	198	2	Y	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	91	1	198	2	Y	-0-		-0-
						57	1	113	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	96	1	185	2	Y	-0-		-0-
						154	1	196	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	96	1	185	2	Y	-0-		-0-
						97	1	159	2	Y	12		12
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	154	1	196	2	Y	-0-		-0-
						97	1	159	2	Y	12		12
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	97	1	159	2	Y	12		12
						13	9						

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	3	1	5	2	Y	-0-		55
						31	1	16	2	Y	-0-		55
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	31	1	16	2	Y	-0-		55
						8	1	16	2	Y	-0-		55
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	Y	-0-		55
						4	1	9	2	Y	-0-		55
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-		55
						0	1	0	2	Y	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0	1	0	2	Y	-0-		55
						28	1	11	2	Y	-0-		55
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	7	1	11	2	Y	-0-		55
						7	1	11	2	Y	-0-		55



MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		335 N	335	-0-	-0-	114	1	212	2	Y	8	9 1	5	
						9	9							
10		341 N	328	-0-	-13	97	1	213	2	Y	16	5 1	16	
						18	9							
11		259 N	259	-0-	-0-	86	1	171	2	Y	2	16 1	2	
						2	9							
12		376 N	376	-0-	-0-	127	1	247	2	Y	2	2 1	2	
						2	9							
01		390 N	390	-0-	-0-	159	1	202	2	Y	26	4 1	24	
						29	9							
02		312 N	312	-0-	-0-	97	1	160	2	Y	50	44 1	30	
						55	9							
-----														
BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
02		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						
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						
02		2772 X	2120	-0-	-652	-0-	791	1	1297	2	N	29	35 1	17
							32	9						
-----														
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231						
MERCY GAS UNIT		WELL #: 1												
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
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	560	1	254	9	N	231	179 1	107

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-				-0-

  

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		61041 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342													
STATE TRACT 367-L		WELL #: 3		RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

  

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)		61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342													
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

  

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)		61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342													
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT						-0-

  

MIDFIELDS, S W (9150)		61054 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
AMERICAN RESOURCES, INC.		019356													
WADSWORTH, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 214584		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN		61350 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON							
WELL #:		1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 3694 - 3710					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	51	-0-	-9	-0-		13 1 19 9			19 2	N	17		74
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-		21 1 15 9			20 2	N	14	1 8	87
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-		18 1 14 9			26 2	N	13		100
12		62 N	20	-0-	-42	-0-		5 1 11 9			4 2	N	10		110
01		62 N	14	-0-	-48	-0-		1 2			13 9	N	12		122
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-		2 1 14 9			66 2	N	13		135

MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1		61758 250 660964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
WELL #:		2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

HAMILL SWD		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
WELL #:		4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BUSCH GAS UNIT O/A		61759 500 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
WELL #:		4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		252017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
WELL #:		4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 10187 - 10260					
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	98	2	8	9	Y	7	38	1	441
10	DLQ G-10	626	-0-	626	732	20	1	593	2	Y	12			453
11	DLQ G-10	96	-0-	96	828	13	9							
12	1022 X	194	-0-	-828	-0-	12	1	181	2	Y	1	11	1	443
01	155 X	110	-0-	-45	-0-	1	9							
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	3	7	1	440
						3	9							
						128	1	2499	2	Y	13			453
						14	9							

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

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

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
02	14B2 EXT	-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

09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	0 N	-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

09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7051	2	66	9	N	60	173	1	94
10	8928 X	5373	-0-	-3555	-0-	5307	2	66	9	N	60			154
11	7470 X	6299	-0-	-1171	-0-	6174	2	125	9	N	114	223	1	45
12	7347 X	5464	-0-	-1883	-0-	5323	2	141	9	N	128	48	1	125
01	7347 X	6190	-0-	-1157	-0-	6111	2	79	9	N	72			197
02	6636 X	5766	-0-	-870	-0-	5666	2	100	9	N	91	220	1	68

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

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

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8520 X	6047	-0-	-2473	-0-	6001	2	46	9	N	42				75
10	7998 X	7120	-0-	-878	-0-	7032	2	88	9	N	80				155
11	7470 X	5847	-0-	-1623	-0-	5749	2	98	9	N	89	49	1		195
12	7719 X	6808	-0-	-911	-0-	6886	2	122	9	N	111	231	1		75
01	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7144	2	42	9	N	38				113
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6967	2	113	9	N	103	44	1		172
-----															
HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132						
09	4710 X	4620	-0-	-90	-0-	4596	2	24	9	N	22	162	1		45
10	4867 X	4259	-0-	-608	-0-	4216	2	43	9	N	39				84
11	4530 X	3952	-0-	-578	-0-	3886	2	66	9	N	60	32	1		112
12	4774 X	4291	-0-	-483	-0-	4229	2	62	9	N	56	34	1		134
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4849	2	56	9	N	51				185
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4952	2	47	9	N	43	201	1		27
-----															
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050						
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
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1944	2	23	9	Y	21	12	1		77
-----															
SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104						
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
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1		169
-----															
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100						
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
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3076	2	29	9	N	26	20	1		130
-----															
PETROTX OPERATING, LLC HAMILL GAS UNIT #1		660964 WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966			TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A						
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
02	392 N	168	-0-	-224	-0-	128	1	23	2	Y	15	36	1		263

MILTON, N. (13000) PETROTX OPERATING, LLC HAMILL G. U. #3		//CONT.// 61759 800 //CONT.// 660964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	395	1	72 2	Y	13	35 1		6
-----													
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993			TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234				
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
02	2800 N	1612	-0-	-1188	482	1320	1	240 2	Y	47	89 1		188
-----													
GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030				
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
02	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	300	1	5838 2	Y	58			1299
-----													
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006				
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				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
02	336 N	4	-0-	-332	-0-	4	2		Y	-0-			2

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964  
 LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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	-	4243	2	31	9	Y	28			506
01		4402 X	4064	-0-	-338	-	4030	2	34	9	Y	31			537
02		3976 X	3679	-0-	-297	-		2	3647	2	Y	27			564
								30		9					

MOHAT (3300) 62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 SHERIDAN, H. D. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151

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

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

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

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

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

MOORES (YEGUA 6700) 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 MOORE, J. M. WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690

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

-----															
MOORES (YEGUA 7300)			62725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M.			WELL #:	49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3043 - 3051			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MOORES (YEGUA 7400)			62725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7458 - 7503			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MOORES (YEGUA 7600)			62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7606 - 7687			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MOORES ORCHARD			62739 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	58	RRCID ->	007434	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7587 - 7600			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6490 - 6600			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MOORES ORCHARD*			62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M., ETAL			WELL #:	92	RRCID ->	049377	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6607 - 6629			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

MOORES ORCHARD\* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648  
 MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

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

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

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

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	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
*02	10264	8212	-0-	-2052	-0-	1000	1	7017	2	N	177	2			27
						195	9								

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2024

MOSS BLUFF, NORTH SILVERBROOK OPERATING II LLC GALLOWAY GAS UNIT 1		63159 001 101926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WELL #:		1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			84

MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN		63161 500 447952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WELL #:		2FL		RRCID -> 198085		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 11386 PERF. 9436 - 9444					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

MARIALLAN		WELL #:		1		RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) MBX OPERATING LLC SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		63192 500 101199		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
WELL #:		3		RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) MBX OPERATING LLC DAVIS, SWILLEY		63196 500 101199		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
WELL #:		1		RRCID -> 086941		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) MBX OPERATING LLC VINSON, P. E.		63197 250 101199		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
WELL #:		4		RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			63239 660		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.			253162												
MOSSY GROVE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 036327			COMPL. DATE 05/07/1965			TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
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					
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1106	3	N	3			20
							2	4	3	9					
-----															
WASH-MCADAMS			WELL #: 3HR		RRCID -> 186321			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322				
-----															
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
02		644 N	435	-0-	-209	-0-	11	1	415	3	N	5			27
							3	4	6	9					
-----															
WORSHAM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189848			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860				
-----															
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							
02		2408 X	1863	-0-	-545	-0-	47	1	1811	3	N	-0-			25
							5	4							
-----															
RIBEYE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 191426			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233				
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23



MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	328 1	2708 2	N	5		94
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	354 1	3139 2	N	5		99
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	338 1	3108 2	N	1		100
12	3286 X	3169	-0-	-117	-0-	300 1	2869 2	N	-0-		100
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	375 1	3263 2	N	-0-		100
*02	3220 X	1018	-0-	-2202	-0-	113 1	905 2	N	-0-		100
-----											
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838		
09	4980 X	3919	-0-	-1061	-0-	424 1	3495 2	N	-0-		12
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	393 1	3478 2	N	-0-		12
11	5670 X	3704	-0-	-1966	-0-	364 1	3340 2	N	-0-		12
12	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	593 1	5668 2	N	-0-		12
01	5859 X	3371	-0-	-2488	-0-	348 1	3023 2	N	-0-		12
*02	3668 X	1146	-0-	-2522	-0-	128 1	1018 2	N	-0-		12
-----											
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000		
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	111 1	1759 2	N	72	177 1	100
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	113 1	1809 2	N	21		121
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	58 1	1821 2	N	24		145
12	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	60 1	1797 2	N	23		168
*01	1953 N	1568	-0-	-385	-0-	52 1	1474 2	N	38	180 1	26
*02	1792 N	284	-0-	-1508	-0-	12 1	263 2	N	8		34
-----											
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971		
09	2910 X	2687	-0-	-223	-0-	291 1	2395 2	N	1		34
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	310 1	2746 2	N	5		39
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	283 1	2603 2	N	6		45
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	279 1	2668 2	N	3		48
01	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	309 1	2684 2	N	4		52
02	2772 X	69	-0-	-2703	-0-	4 1	61 2	N	-0-		52
-----											
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209										
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7896	-	7966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023														

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)				64086 512	ASSOCIATED	49B				CNTY: COLORADO				
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838										
WILLIAM E. ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6221	-	6227
09	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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)				64154 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
LEVIGNE		WELL #:		1	RRCID ->	278319	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12104	-	12134
09	26610 X	24100	-0-	-2510	-0-	300	1	23592	2	N	189	178	1	1 8 244
						208	9							
10	27497 X	24105	-0-	-3392	-0-	307	1	23536	2	N	238	354	1	1 8 127
						262	9							
11	26610 X	23148	-0-	-3462	-0-	310	1	22554	2	N	258	169	1	1 8 215
						284	9							
12	26279 X	26279	-0-	-0-	-0-	310	1	25782	2	N	170	170	1	1 8 214
						187	9							
01	24893 X	20697	-0-	-4196	-0-	264	1	20149	2	N	258	180	1	1 8 291
						284	9							
02	22484 X	21700	-0-	-784	-0-	280	1	21136	2	N	258	359	0	190
						284	9							

NADA (FRIO 3640)				64310 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723										
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	220331	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3945	-	3948
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	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				
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-
02	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		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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				
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	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

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

NANCE (TEX-MISS # 3)		64423 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	295268	COMPL. DATE	07/20/2024	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9531 - 9590			
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	83436	24814	-0-	-58622	-0-	24705	3	109	9	N	99				221
*02	31472	22526	-0-	-8946	-0-	22474	3	52	9	N	47	180	1		88

NANCE (TEX-MISS # 5)		64423 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
NORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	294260	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9644 - 9650			
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94

BUNK		WELL #:		1	RRCID ->	297798	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	9958 - 9966			
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	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	3804	1	3406	9	N	3096	3351	1		34
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-						N	1290	1217	1	107
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-						N	3			110

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES							
CARR RESOURCES, INC.		135180													
GLADIATOR		WELL #:		1	RRCID ->	191566	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15310 - 19586			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835						CNTY: GRIMES							
BLUEBELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	162354	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	18423	PERF.	14930 - 18423			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	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												
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2			-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2			-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2			-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			-0-
-----												
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2			-0-
10	1519	N	901	-0-	-618	-0-	-0-	901	2			-0-
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	-0-	923	2			-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2			-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2			-0-
-----												
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	-0-	117	2			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	-0-	162	2			-0-
02	308	N	140	-0-	-168	-0-	-0-	140	2			-0-
-----												
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	-0-	488	2			-0-
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	-0-	309	2			-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	-0-	395	2			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176  
 YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544  
 PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2856 X	655	-0-	-2201	-0-	655	2	N	-0-			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	5460 X	4589	-0-	-871	-0-	4589	2	N	-0-			-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

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

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			-0-

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		3450 X	1226	-0-	-2224	-0-	1226 2			N	-0-	1
10		4030 X	844	-0-	-3186	-0-	844 2			N	-0-	-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	1	9	N	1	1
02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2			N	-0-	1
-----												
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957												
09		1770 N	1577	-0-	-193	-0-	1548 2	29	9	N	26	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	22
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-	22
-----												
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	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												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
GLOVER																		
WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-					58
-----																		
SALVAGGIO																		
WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
ROTELLO UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
DUGGER-SMITH UNIT																		
WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
ALLEN-DANSBY UNIT																		
WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250																		
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									
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		420	1	1049	2	N	6					101
								7	9									
-----																		
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT																		
WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150																		
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-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2			N	-0-					-0-

-----															
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462										COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	16205	PERF.	12060 - 17960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		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-	
02		1708 N	1584	-0-	-124	-0-	252 1	1332 2		N	-0-			-0-	
-----															
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251										COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	14288	PERF.	10930 - 15180
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	
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	553 2	17 9		N	15			87	
-----															
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811										COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	12137 - 15875
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-	
02		2016 N	1867	-0-	-149	-0-	1867 2			N	-0-			-0-	
-----															
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC WELL #: 748153										COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	14948 - 18106
DUTY UNIT															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
VERDUN OIL & GAS LLC WELL #: 884566										COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	15931	PERF.	11306 - 15931
WILKIN, MABEL															
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-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943										COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11912 - 15364
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	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127	

-----																
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	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
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
-----																
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																
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				2
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				2
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
-----																
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
OBLAEN RESOURCES LLC 617546																
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
-----																
NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
NECHES TRANSPORT INC. 601854																
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900																
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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																
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NELSONVILLE ( WILCOX 10,400)		64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MIKESKA, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	35	1	1659	2	N	33			145
						36	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

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

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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182091		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9292 - 10198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9082 - 9090	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10120 - 10703	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824									
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094 - 10110
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53

WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554 - 8570
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824								
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 9198 - 9208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9226 - 9250	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9922 - 10106	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
-----												
MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10190 - 10206	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198 - 9284	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590 - 9224	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF. 9250 - 9257	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824										
WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8702 - 8751			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12060 - 12080			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
UPLAND OPERATING, LLC				878942		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240 - 10256			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MOSAIC OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 3606 - 3615			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (FRIO 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		WELL #:		8	RRCID ->	168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4686 - 4689			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON (MEEK)		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PRYOR TRUST		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1596	N	149	-0-	-1447	-0-	13 1	135 2	N	1						71

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-



NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1066	3	N	31			104
10	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	34	9	1072	3	N	39			143
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43	9	1048	3	N	108	185	1	66
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	64	1	1080	3	N	70			136
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	119	9	1063	3	N	71			207
02	1148 N	943	-0-	-205	-0-	77	9	823	3	N	54			261
						61	1							
						59	9							
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492				
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	377	1	3009	3	N	72			102
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	79	9	3066	3	N	104	79	1	127
11	4560 X	3239	-0-	-1321	-0-	392	1	2846	3	N	50	15	1	162
12	4712 X	2855	-0-	-1857	-0-	114	9	2240	3	N	85			247
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	338	1	3976	3	N	197	270	1	174
*02	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	55	9	5847	3	N	108			282
						521	1							
						94	9							
						616	1							
						217	9							
						383	1							
						119	9							
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358				
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	148	1	1264	3	N	144	161	1	132
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	158	9	1320	3	N	165	215	1	82
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	156	1	1259	3	N	132			214
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	182	9	1205	3	N	140	190	1	164
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	137	1	1262	3	N	163	213	1	114
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	145	9	1242	3	N	125			239
						268	1							
						154	9							
						188	1							
						179	9							
						76	1							
						138	9							
RICHTER-LOEWE		WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9723 - 9737				
09	4140 X	3824	-0-	-316	-0-	233	1	3546	3	N	41	179	1	84
10	4154 X	3364	-0-	-790	-0-	45	9	3084	3	N	70			154
11	3930 X	3371	-0-	-559	-0-	203	1	3114	3	N	62			216
12	4061 X	3319	-0-	-742	-0-	77	9	3047	3	N	65			281
01	3937 X	3340	-0-	-597	-0-	189	1	3045	3	N	67	220	1	128
02	3556 X	2925	-0-	-631	-0-	68	9	2649	3	N	72			200
						200	1							
						72	9							
						221	1							
						74	9							
						197	1							
						79	9							

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VASTAR			WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PURE RESOUCES A			WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCO CALL			WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARTWOOD			WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2024						

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479  
 CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

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

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480  
 HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-

JDA ENERGY, LLC 427482  
 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE  
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480  
 NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE  
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480  
 PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

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

NOME		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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #: 1		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
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
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		386310								
		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922		
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86



OIL AND GAS DIVISION

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
NOME HARDER 1 ST		WELL #:	1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14184 - 14302			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
PINE ISLAND		WELL #:	1	RRCID ->	289901	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.12190 - 12207			
09	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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
SUN FEE		048169											
SUN FEE		WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911 - 12938			
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	82 8	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
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	13919 2	765 9	N	695	540 1		421

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

NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
SHOCO PRODUCTION LLC		778196											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:	2504	RRCID ->	170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7100 - 7106			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 7228 - 7360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7224 - 7230	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	136446	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7430 - 7446	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1211	RRCID ->	177121	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 7783 - 7789	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490 - 7494	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #:		2303	RRCID ->	209769	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7924 - 7934	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
		763148														
		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
SEELY OIL COMPANY		763148														
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455								
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976														
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976														
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
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
02	7952	X	6661	-0-	-1291	-0-	6450	2	211	9	Y	192	191	1		176

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER  
 NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521  
 SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16916 - 19170

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

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN) 66303 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 BEBE WELL #: 1 RRCID -> 286899 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A

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

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

OLCOTT (MIOCENE 4600) 66950 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 WEST PRODUCTION CO. A/C 3 WELL #: 29 RRCID -> 197828 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10812	PERF. 2720 - 2820
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146	COMPL. DATE 10/01/1947	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10075 - 10175				
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A				
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078 - 10088				
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206 - 10231				
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075 - 10579				
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110 - 10127				
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202 - 10208				
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240 PERF.10135 - 10142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2	C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180	U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124	
09	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										

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10104 - 10114				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832		PERF.10127 - 10137				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10058 - 10098				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10010 - 10030				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052				
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	423	1	909	2	Y	24	24	1	3
						4	4		26					
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	498	1	861	2	Y	21	22	1	2
						48	4		23					
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	403	1	930	2	Y	24	23	1	3
						17	4		26					
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	403	1	969	2	Y	27	25	1	5
						1	4		30					
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	554	1	899	2	Y	26	27	1	4
						7	4		29					
02	1288 N	1179	-0-	-109	-0-	410	1	735	2	Y	22	23	1	3
						10	4		24					



M O		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 #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10030 - 10284
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10000 - 10028
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9936 - 10040
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10090 - 10118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9900 - 10005
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9886 - 10104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9980 - 10096
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	- 10145		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030		
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	905	1	1947	2	Y	51	51	1		6
						8	4	56	9						
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	1033	1	1788	2	Y	44	46	1		4
						100	4	48	9						
11	3060 X	2780	-0-	-280	-0-	815	1	1879	2	Y	48	46	1		6
						33	4	53	9						
12	3162 X	2445	-0-	-717	-0-	703	1	1689	2	Y	47	44	1		9
						1	4	52	9						
01	3162 X	2611	-0-	-551	-0-	972	1	1578	2	Y	45	47	1		7
						11	4	50	9						
02	2716 X	2075	-0-	-641	-0-	721	1	1293	2	Y	39	41	1		5
						18	4	43	9						
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	- 10173		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900	- 10005		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999		
-----										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025		
-----										
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054		
-----										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955		
-----										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180		
-----										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020		
-----										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.10034 - 10102				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	236 1	508 2	Y	14	13	1			2
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	279 1	482 2	Y	11	12	1			1
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	271 1	625 2	Y	16	15	1			2
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	266 1	640 2	Y	17	16	1			3
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	696 1	1129 2	Y	33	31	1			5
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	510 1	915 2	Y	27	29	1			3
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890				
09	930 N	329	-0-	-601	-0-	102 1	219 2	Y	6	6	1			1
10	465 N	362	-0-	-103	-0-	126 1	218 2	Y	5	6	1			-0-
11	930 X	834	-0-	-96	-0-	244 1	563 2	Y	15	13	1			2
12	465 X	428	-0-	-37	-0-	123 1	296 2	Y	8	8	1			2
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	452 1	734 2	Y	20	19	1			3
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	676 1	1212 2	Y	36	35	1			4
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N		-0-				-0-
10	0 W	124	-0-	124	331	44 1	76 2	N		-0-				-0-
11	0 W	35	-0-	35	366	10 1	24 2	N		1	1	1		-0-
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-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	395			N		-0-				-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	N	1	1	1	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1	1	1	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	N	1	1	1	-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	-0-	1	9	78	1	N	4	3	1	1
							1	4	1	4	N	4	9		
							10	1	18	2	N	-0-	1	1	-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	1	1	1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	1	4	1	9	N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN (CAMPBELL)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A				
//CONT.// 67011 200		//CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848		PERF.10477 - 10490						
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209		PERF.10340 - 10418						
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10338 - 10358						
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10252 - 10302						
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10409 - 10432						
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1170 N	618	-0-	-552	-0-	192	1	413	2	N	10	10	1
						2	4						
10	1674 N	659	-0-	-1015	-0-	229	1	397	2	N	10	10	1
						22	4						
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	333	1	767	2	N	19	18	1
						14	4						
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	219	1	526	2	N	15	14	1
						17	9						
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	438	1	711	2	N	20	20	1
						5	4						
02	1064 N	867	-0-	-197	-0-	301	1	540	2	N	16	17	1
						8	4						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7080 #	6892	-0-	-188	-0-	6448	2	444	9	N	404	549	1
10	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-					N	375	360	1
11	6990 #	6839	-0-	-151	-0-	6414	2	425	9	N	386	363	1
12	7192 #	6807	-0-	-385	-0-	6356	2	451	9	N	410	356	1
01	7130 #	4575	-0-	-2555	-0-	4242	2	333	9	N	303	360	1
02	6440 #	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT		172

OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 U		RRCID -> 051142		COMPL. DATE 08/14/1971		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948 PERF. 9707 - 9740
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060 PERF. 9602 - 9606
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889 PERF. 9526 - 9532
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	23 1	49 2	Y	1	1 1
						1 9				
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	22 1	51 2	Y	1	1 1
						1 4	1 9			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932 PERF. 9636 - 9666
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951 PERF. 9550 - 9594
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810 PERF. 9626 - 9646
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		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
-----									
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035 PERF. 9676 - 9684
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224 PERF. 9764 - 9774
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920 PERF. 9609 - 9630
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897 PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688 PERF. 9592 - 9670
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (F- 2)		//CONT.//		67011 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865 PERF. 8698 - 8702
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN (F-6)				67011 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970 PERF. 9104 - 9124
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970 PERF. 9121 - 9126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN (F- 7)				67011 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026 PERF. 9340 - 9350
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	133631	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11095 PERF. 9271 - 9340
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09 1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-		431	1	928	2	Y	25	25 1 3
10 1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-		477	1	826	2	Y	20	21 1 2
11 1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-		486	1	1120	2	Y	28	27 1 3
12 1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-		504	1	1212	2	Y	34	31 1 6
01 1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-		558	1	905	2	Y	26	28 1 4
02 1540 N	1372	-0-	-168	-0-	-0-		477	1	855	2	Y	25	26 1 3

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09 1350 N	1121	-0-	-229	-0-	-0-		348	1	748	2	Y	20	20 1 2
10 1302 N	1081	-0-	-221	-0-	-0-		376	1	651	2	Y	16	17 1 1
11 1140 N	780	-0-	-360	-0-	-0-		229	1	527	2	Y	14	13 1 2
12 1147 N	820	-0-	-327	-0-	-0-		236	1	567	2	Y	15	14 1 3
01 1085 N	690	-0-	-395	-0-	-0-		257	1	417	2	Y	12	13 1 2
02 728 N	520	-0-	-208	-0-	-0-		181	1	324	2	Y	9	10 1 1

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

M			O			C			COND			EOM					
ALLOW	CODE		GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
OLD OCEAN (F- 8)			//CONT.//			67011 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			25			RRCID -> 122988			COMPL. DATE 12/10/1986			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			118			RRCID -> 181870			COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO	RPT				-0-
-----																	
OLD OCEAN (F-10)			67011 714			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			114			RRCID -> 181869			COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786		
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			29			RRCID -> 203429			COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862		
09	T. A.	58	-0-	-0-	58	67	18	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
								1									
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-	-0-	30	97	9	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	41	-0-	-0-	41	138	15	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	T. A.	270	-0-	-0-	270	408	94	1	168	2	Y	5	4	1			1
							2	4	6	9							
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			47			RRCID -> 204434			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			132			RRCID -> 205358			COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

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

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	1066 1 2293 2	60	60 1
10	3689 X	3404	-0-	-285	-0-	1185 1 2050 2	50	53 1
11	3570 X	3480	-0-	-90	-0-	1020 1 2352 2	60	57 1
12	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	988 1 2374 2	66	61 1
01	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	1250 1 2028 2	60	62 1
02	3248 X	3010	-0-	-238	-0-	1046 1 1876 2	55	58 1

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	960 X	169	-0-	-791	-0-	53 1 113 2	3	3 1
10	992 X	725	-0-	-267	-0-	252 1 437 2	11	10 1
11	960 X	495	-0-	-465	-0-	145 1 335 2	8	8 1
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	847 1 2036 2	56	47 1
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	706 1 1146 2	33	38 1
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	330 1 592 2	18	21 1

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	634 1 1365 2	36	32 1
10	3100 N	4667	-0-	1567	1567	1624 1 2810 2	69	67 1
11	3000 N	4417	-0-	1417	2984	1295 1 2985 2	76	73 1
12	3100 N	4266	-0-	1166	4150	1226 1 2948 2	82	76 1
01	7926 X	3776	-0-	-4150	-0-	1405 1 2280 2	67	71 1
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	989 1 1773 2	51	56 1

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853 - 9858
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767 - 9773
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10843 - 10845
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	239	RRCID ->	287599	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	11438 - 11447
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLD OCEAN (F-24)		67011 801		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	246	RRCID ->	265987	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10923 - 11102
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	450 N	180	-0-	-270	-0-		13	1	161	2	Y	5	3	1	37
10	806 N	291	-0-	-515	-0-		19	1	268	2	Y	4	4	1	37
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-		16	1	268	2	Y	20	5	1	52
12	186 N	149	-0-	-37	-0-		9	1	128	2	Y	11	3	1	60
01	279 N	238	-0-	-41	-0-		18	1	214	2	Y	5	4	1	61
02	280 N	157	-0-	-123	-0-		12	1	141	2	Y	4	3	1	62

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

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

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

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

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



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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
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-	101 4 86 9 855 1 1972 2 Y 82 48 1	148
12 3007 X		2982	-0-	-25	-0-	35 4 90 9 846 1 2032 2 Y 93 52 1	189
01 3215 X		3215	-0-	-0-	-0-	2 4 102 9 1186 1 1925 2 Y 82 57 1	214
02 2772 X		2583	-0-	-189	-0-	14 4 90 9 886 1 1588 2 Y 78 233 1	59
						23 4 86 9	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
09 330 N		323	-0-	-7	-0-	95 1 205 2 Y 20 5 1	157
10 341 N		313	-0-	-28	-0-	1 4 22 9 106 1 183 2 Y 13 5 1	165
11 319 N		319	-0-	-0-	-0-	10 4 14 9 86 1 199 2 Y 27 5 1	187
12 341 N		296	-0-	-45	-0-	4 4 30 9 84 1 202 2 Y 9 5 1	191
01 332 N		332	-0-	-0-	-0-	10 9 114 1 185 2 Y 29 186 1	34
02 308 N		253	-0-	-55	-0-	1 4 32 9 87 1 156 2 Y 7 5 1	36
						2 4 8 9	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
09 211 X		211	-0-	-0-	-0-	15 1 193 2 Y 3 3 1	-0-
10 124 X		66	-0-	-58	-0-	3 9 4 1 61 2 Y 1 1 1	-0-
11 358 X		358	-0-	-0-	-0-	1 9 19 1 321 2 Y 16 5 1	11
12 282 X		282	-0-	-0-	-0-	18 9 18 1 258 2 Y 5 5 1	11
01 217 X		-0-	-0-	-217	-0-	6 9 3 1 33 2 Y -0- 1 1	10
02 336 X		37	-0-	-299	-0-	1 9 1 1 1 1	10

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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
OLD OCEAN (F-26)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 386310		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670	PERF.11280 - 12302
09	1449 N	87	-0-	-1362	-0-	6 1	80 2	Y	1	1 1		43	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 9	61 2	Y	1	1 1		43	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	206 2	Y	34	3 1		74	
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	1 9	40 2	Y	1	1 1		74	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	12 1						73	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	37 9						73	
-----													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525	
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	269 1	3448 2	Y	240	245 1		70	
10	4805 X	3741	-0-	-1064	-0-	264 9	3275 2	Y	217	234 1		53	
11	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	227 1	3593 2	Y	224	64 1		213	
12	4805 X	4486	-0-	-319	-0-	239 9	3950 2	Y	240	254 1		199	
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	216 1	4473 2	Y	241	269 1		171	
02	3780 X	3752	-0-	-28	-0-	246 9	3246 2	Y	198	72 1		297	
-----													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 11794	
09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	272 1	874 2	Y	35	17 1		135	
10	1116 N	985	-0-	-131	-0-	264 9	905 2	Y	15	15 1		135	
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63 1	1171 2	Y	22	21 1		136	
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	17 9	1111 2	Y	24	22 1		138	
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	70 1	1393 2	Y	28	27 1		139	
02	1176 N	1083	-0-	-93	-0-	24 9	963 2	Y	32	22 1		149	
-----													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 262		RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	118 1	388 2	N	50	7 1		139	
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31 9	399 2	N	44	7 1		176	
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28 1	426 2	N	23	8 1		191	
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	48 9	454 2	N	58	182 1		67	
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26 1	514 2	N	48	10 1		105	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 9	391 2	N	43	9 1		139	
-----													

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
OLD OCEAN (FRIO 12700)		67011 850			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 2			RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405	
-----												
09	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
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			52
-----												
J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #: 3			RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830	
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		67011 900			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 T			RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668	
-----												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43			RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643	
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69			RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10554 - 10818	
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2025 - WELL PLUGGED 03/24/25												
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183			RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624	
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10796							
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						
02	7028 X	3099	-0-	-3929	-0-	1077	1	1931	2	Y	57	64	1		7
						28	4	63	9						
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
WELL #:			173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740 - 10755		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #:			137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10590 - 10752		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WELL #:			77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.	10414 - 10527		
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-					Y	-0-		-0-
11	150 X	115	-0-	-35	-0-	34	1	78	2	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						
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	57	1	101	2	Y	2	3 1	-0-
						1	4						
WELL #:			121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10660 - 10680		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #:			86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #:			65 L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791	
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791	
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791	
-----													
09	25200 X	4588	-0-	-20612	-0-	1424	1	3063	2	Y	81	85	10
10	26071 X	6763	-0-	-19308	-0-	2354	1	4073	2	Y	99	101	8
11	25230 X	7933	-0-	-17297	-0-	2325	1	5362	2	Y	137	129	16
12	7130 X	4483	-0-	-2647	-0-	1288	1	3097	2	Y	86	86	16
01	7130 X	4112	-0-	-3018	-0-	1530	1	2484	2	Y	73	77	12
02	7392 X	6918	-0-	-474	-0-	2405	1	4312	2	Y	126	123	15
-----													
OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-



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

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	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					
02	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-	12495	1	22401	2	Y	655	701	1	79
						320	4	721	9					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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					
02	4340 X	4114	-0-	-226	-0-	1430	1	2564	2	Y	75	81	1	9
						37	4	83	9					

-----  
 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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						
02	14000 X	13146	-0-	-854	-0-	4571	1	8195	2	Y	239	255	1		29
						117	4	263	9						

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

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

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

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

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

09	840 N	722	-0-	-118	-0-	224	1	481	2	Y	14	13	1		2
						2	4	15	9						
10	930 N	546	-0-	-384	-0-	190	1	329	2	Y	8	9	1		1
						18	4	9	9						
11	690 N	323	-0-	-367	-0-	94	1	218	2	Y	6	6	1		1
						4	4	7	9						
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	182	1	437	2	Y	12	11	1		2
						13	9								
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	213	1	345	2	Y	11	11	1		2
						2	4	12	9						
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	150	1	269	2	Y	8	9	1		1
						4	4	9	9						

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	401	1	863	2	Y	23	22	1		3
						4	4	25	9						
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	430	1	744	2	Y	18	19	1		2
						42	4	20	9						
11	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	316	1	729	2	Y	18	18	1		2
						13	4	20	9						
12	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	355	1	854	2	Y	24	22	1		4
						1	4	26	9						
01	1240 N	987	-0-	-253	-0-	367	1	596	2	Y	18	19	1		3
						4	4	20	9						
02	1008 N	749	-0-	-259	-0-	260	1	467	2	Y	14	15	1		2
						7	4	15	9						

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644											
09	23970 X	15795	-0-	-8175	-0-	4902	1 10545	2	277	291 1	34
						43	4 305	9			
10	24769 X	14460	-0-	-10309	-0-	5033	1 8708	2	212	228 1	18
						486	4 233	9			
11	23670 X	18265	-0-	-5405	-0-	5353	1 12345	2	315	296 1	37
						220	4 347	9			
12	24459 X	16952	-0-	-7507	-0-	4872	1 11711	2	326	303 1	60
						10	4 359	9			
01	24459 X	15514	-0-	-8945	-0-	5774	1 9372	2	273	289 1	44
						68	4 300	9			
02	17052 X	6974	-0-	-10078	-0-	2425	1 4347	2	127	156 1	15
						62	4 140	9			
OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639											
09	3000 N	9115	-0-	6115	13657	2829	1 6085	2	160	161 1	20
						25	4 176	9			
10	3100 N	9196	-0-	6096	19753	3201	1 5539	2	134	143 1	11
						309	4 147	9			
11	29003 X	9250	-0-	-19753	-0-	2711	1 6252	2	160	152 1	19
						111	4 176	9			
12	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	2808	1 6750	2	187	172 1	34
						6	4 206	9			
01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	3535	1 5737	2	168	175 1	27
						42	4 185	9			
02	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	3167	1 5678	2	166	173 1	20
						81	4 183	9			
OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726
OLD OCEAN UNIT												
09	15900 X	6885	-0-	-9015	-0-	2137 1	4596 2	Y	121	120	1	15
10	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	6688 1	11570 2	Y	280	272	1	23
11	15900 X	10899	-0-	-5001	-0-	3194 1	7366 2	Y	189	190	1	22
12	16430 X	6760	-0-	-9670	-0-	1943 1	4670 2	Y	130	128	1	24
01	16430 X	2074	-0-	-14356	-0-	772 1	1253 2	Y	36	54	1	6
02	14840 X	7945	-0-	-6895	-0-	2762 1	4952 2	Y	145	133	1	18
-----												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	1804 1	3880 2	N	103	107	1	13
10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	2150 1	3719 2	N	90	95	1	8
11	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	1904 1	4391 2	N	112	107	1	13
12	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	1915 1	4602 2	N	129	118	1	24
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	2399 1	3893 2	N	113	119	1	18
02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1927 1	3455 2	N	101	107	1	12
-----												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10602
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
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	69 1	124 2	N	3	4	1	-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890
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
02	1764 N	974	-0-	-790	-0-	339 1	607 2	N	17	18	1	2

-----  
 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	464	1 4	999	2 9	N	26	25	1		3
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	574	1 4	993	2 9	N	24	25	1		2
11	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	320	1 4	738	2 9	N	19	19	1		2
12	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	382	1 4	919	2 9	N	26	23	1		5
01	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	506	1 4	822	2 9	N	24	25	1		4
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	380	1 4	681	2 9	N	19	21	1		2

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740  
 -----

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

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622  
 -----

09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	274	1 4	590	2 9	Y	15	16	1		2
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	366	1 4	634	2 9	Y	15	16	1		1
11	1260 N	972	-0-	-288	-0-	285	1 4	656	2 9	Y	17	16	1		2
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	282	1 4	677	2 9	Y	18	17	1		3
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	433	1 4	703	2 9	Y	21	21	1		3
02	896 N	837	-0-	-59	-0-	291	1 4	521	2 9	Y	16	17	1		2

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 283832 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10868  
 -----

09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1 9	415	2 9	N	8	8	1		1
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	29	1 9	422	2 9	N	7	7	1		1
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	25	1 9	413	2 9	N	7	7	1		1
12	465 N	260	-0-	-205	-0-	16	1 9	238	2 9	N	5	5	1		1
01	465 N	63	-0-	-402	-0-	5	1 9	57	2 9	N	1	2	1		-0-
02	420 N	105	-0-	-315	-0-	8	1 9	95	2 9	N	2	2	1		-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 284090 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713  
 -----

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		263	RRCID ->	293897	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	10857	PERF.10498	-	10750	
09	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	2630	1	5657	2	N	149	156	1	18
10	8556 X	2345	-0-	-6211	-0-	23	4	164	9	N	35	50	1	3
11	12570 X	7787	-0-	-4783	-0-	816	1	1411	2	N	135	122	1	16
12	12989 X	1042	-0-	-11947	-0-	79	4	39	9	N	20	32	1	4
01	12989 X	380	-0-	-12609	-0-	2282	1	5262	2	N	6	9	1	1
02	7896 X	368	-0-	-7528	-0-	94	4	149	9	N	7	7	1	1
						299	1	720	2	N				
						1	4	22	9	N				
						141	1	230	2	N				
						2	4	7	9	N				
						128	1	229	2	N				
						3	4	8	9	N				
-----														
OLD OCEAN (10450)				67011 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	088333	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	11027	PERF.10438	-	10454	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
OLD OCEAN (12,100)				67011 950	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	176391	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844	-	12151	
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	159	1	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
02	1960 #	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-			52
-----														
OLD OCEAN E (F-20)				67013 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		232	RRCID ->	097140	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10867	-	10887	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
OLD OCEAN, E. (10400)				67013 400	ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZORIA				
D.C. ENERGY				196099										
CHRISTIAN, C.D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091073	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10374	-	10382	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN NORTH (9750)		67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133										
FLAG POND		WELL #: 3R		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10278 - 10282		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
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		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
-----												
OLD OCEAN, NE. (10800)		//CONT.//		67016 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
MARMION		WELL #:		2	RRCID ->	211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13048	PERF.	3940 - 3970
-----												
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1275		N	-0-			67
-----												
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)				67046 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
MOORE-PAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	211427	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	9500 - 9516
-----												
09	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023 - WELL PLUGGED 2/25/2023												
-----												
OLD WAVERLY (WILCOX "D")				67060 299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
UOSI OPERATING, INC.				875336								
BROWDER, W. B.		WELL #:		2 T	RRCID ->	199565	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11723 - 11765
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
-----												
TEXANA OPERATING COMPANY				844253								
BROWDER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	267329	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11752 - 11777
-----												
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58	1	17	9	N	15	124
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	62	1	21	9	N	19	143
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	56	1	13	9	N	12	155
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	48	1	12	9	N	11	166
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	39	1	9	9	N	8	174
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	51	1	12	9	N	11	185
-----												
UOSI OPERATING, INC.				875336								
BROWDER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	192275	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	11477 - 11677
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25



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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4350	4985	-0-	635	1374	1076	1	3271	3	Y	580	621 1 79
						638	9					
10	6577	4557	-0-	-2020	-0-	1038	1	2905	3	Y	558	594 1 43
						614	9					
11	4350	4072	-0-	-278	-0-	1014	1	2500	3	Y	507	390 1 160
						558	9					
12	4414	3819	-0-	-595	-0-	1035	1	2216	3	Y	516	576 1 100
						568	9					
01	3472	3306	-0-	-166	-0-	923	1	1879	3	Y	458	411 1 147
						504	9					
*02	3372	3372	-0-	-0-	-0-	936	1	1970	3	Y	424	503 1 68
						466	9					

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

OLIVER (FRIO 8750,E.) LUCKY LAD ENERGY, LLC OLIVER UNIT		67164 625 512179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
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 #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A														
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-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER, SOUTH (10300) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP BURNS		67170 500 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
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 -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210														
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
02	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						
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 -> 275810 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456														
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							
02	1540 N	1505	-0-	-35	-0-	140	1	1100	2	N	241	176	1	118
						265	9							

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
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 #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORANGE * ORANGEFIELD OPERATING CORPORATIO CHANDLER "B"		67484 002 101860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
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 -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)				67524 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
HILLBOLDT, D. C.				WELL #:	1	RRCID ->	046584	COMPL. DATE	06/21/1969	TOTAL DEPTH	9411	PERF. N/A
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
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KAECELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546			
09	5580	X	4025	-0-	-1555	-0-	151 34	1 9	3840	2	Y	31 59
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	146 66	1 9	6553	2	Y	60 119
11	4860	X	3444	-0-	-1416	-0-	137 17	1 9	3290	2	Y	15 119 1 15
12	5022	X	3762	-0-	-1260	-0-	90 20	1 9	3652	2	Y	18 33
01	5022	X	3817	-0-	-1205	-0-	75 63	1 9	3679	2	Y	57 90
02	6104	X	4360	-0-	-1744	-0-	79 42	1 9	4239	2	Y	38 128
-----												
KAECELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337			
09	2790	X	1799	-0-	-991	-0-	68 7	1 9	1724	2	Y	6 26
10	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	60 25	1 9	2703	2	Y	23 49
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	229 28	1 9	5522	2	Y	25 49 1 25
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	126 24	1 9	5098	2	Y	22 47
01	3596	X	1909	-0-	-1687	-0-	38 43	1 1	1871	2	Y	-0- 47
02	5068	X	2391	-0-	-2677	-0-	43 25	1 9	2323	2	Y	23 70
-----												
KAECELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631			
09	2190	X	1079	-0-	-1111	-0-	335 34	1 9	744	2	N	-0- 164
10	2108	X	1194	-0-	-914	-0-	335 34	1 9	859	2	N	-0- 164
11	1680	X	1596	-0-	-84	-0-	335 34	1 9	1227	2	N	31 195
12	1736	X	1141	-0-	-595	-0-	191 2	1 9	948	2	N	2 197
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43 17	1 9	1274	2	N	15 212
02	1484	N	746	-0-	-738	-0-	108 9	1 9	629	2	N	8 220
-----												
KAECELE, CHARLES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471			
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	158 17	1 1	3750	2	Y	-0- 123
10	3596	X	2100	-0-	-1496	-0-	175 17	1 1	1925	2	Y	-0- 123
11	3480	X	3044	-0-	-436	-0-	256 21	1 1	2788	2	Y	-0- 123
12	4030	X	2095	-0-	-1935	-0-	213 17	1 1	1882	2	Y	-0- 123
01	4030	X	1952	-0-	-2078	-0-	107 17	1 1	1845	2	Y	-0- 123
02	3640	X	3433	-0-	-207	-0-	125 17	1 1	3308	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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1273	1	3911	2	N	42		100
10	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1628	1	4434	2	N	35		135
11	4830 X	4112	-0-	-718	-0-	1158	1	2919	2	N	32		167
12	4991 X	4557	-0-	-434	-0-	1594	1	2922	2	N	37		204
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	1263	1	4157	2	N	-0-		204
02	4508 X	4304	-0-	-204	-0-	1349	1	2878	2	N	70	185 1	89
-----													
SCHAER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196881		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10992 - 11332			
09	3750 X	2903	-0-	-847	-0-	713	1	2190	2	Y	-0-		68
10	3875 X	3318	-0-	-557	-0-	891	1	2427	2	Y	-0-		68
11	3180 X	2325	-0-	-855	-0-	660	1	1663	2	Y	2		70
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
02	2996 X	2164	-0-	-832	-0-	689	1	1469	2	Y	5		99
-----													
SCHAER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202608		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11022 - 11400			
09	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-		134
10	1798 X	388	-0-	-1410	-0-	388	2			Y	-0-		134
11	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-		134
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-		134
01	1891 X	1530	-0-	-361	-0-	1530	2			Y	-0-		134
02	1932 X	325	-0-	-1607	-0-	325	2			Y	-0-		134
-----													
KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206561		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11416 - 11636			
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	Y	13		90
10	2108 N	1847	-0-	-261	-0-	1829	2	18	9	Y	16		106
11	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	1332	2	51	9	Y	46		152
12	1767 N	1118	-0-	-649	-0-	1118	2			Y	-0-		152
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-		152
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	2	42	9	Y	38	160 1	30
-----													
KAECELE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212003		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11418 - 11648			
09	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2	10	9	Y	9		54
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	Y	5		59
11	1080 X	559	-0-	-521	-0-	555	2	4	9	Y	4		63
12	1116 X	1098	-0-	-18	-0-	1043	2	55	9	Y	50		113
*01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-		113
02	952 X	771	-0-	-181	-0-	771	2			Y	-0-		113

-----													
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133									
KAECELE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		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						
02		1204 X	1091	-0-	-113	-0-	20 1	1060 2	Y	10			32
							11 9						
-----													
HOME PETROLEUM CORP.				396852				CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		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
02		784 N	143	-0-	-641	-0-	143 2		N	-0-			131
-----													
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)				67524 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.				255133									
KAECELE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218912	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11050 - 11063		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		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-	-0-	-0-	Y	-0-			3
01		682 X	563	-0-	-119	-0-	11 1	541 2	Y	10			13
							11 9						
02		504 X	374	-0-	-130	-0-	7 1	367 2	Y	-0-			13
-----													
KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219084	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11204 - 11224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		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
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			74
-----													
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)				67525 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KAECELE, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	130820	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9389 - 9452		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
ORCHARD, NORTH (WILCOX)			67533 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TALLEY, LEE A			WELL #: 1	RRCID -> 123583	COMPL. DATE 01/20/1987	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12508	- 13150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
-----												
OYSTER BAYOU			67947 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44	RRCID -> 279035	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)			67947 135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11	RRCID -> 165281	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8112	- 8117				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
OYSTER BAYOU (FRIO 2)			67947 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11	RRCID -> 126372	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8112	- 8131				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8	RRCID -> 161875	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8148	- 8158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44	RRCID -> 171927	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8087	- 8165				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)				67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)				67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8174 - 8240
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
OYSTER BAYOU (MINOR RES.)				67947 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.13008 - 13042
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

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

OYSTER CREEK (6450 SAND) 67955 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472

09	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 #	198	-0-	-732	-0-	198	2				N	-0-					85
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					85
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-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

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
02	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

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

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

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

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

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

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

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						
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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						
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
02	980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT				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						
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 #	2668	-0-	-401	-0-	700	1	1961	2	N	6				130
02	2884 #	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT				130

-----														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HICKLE, LOUIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	007720	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7796 - 7804		
-----														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALACIOS (FRIO -C-)				68481 147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
G.S. HARRISON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9058 - 9181		
-----														
09	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	466 N	466	-0-	-0-	-0-	452	2	14	9	N	13			117
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			117
-----														
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		
-----														
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
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			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		
-----														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FRICK, OTTO				WELL #:	1 L	RRCID ->	007733	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7962 - 7972		
-----														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
 HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			Y	NO RPT			196

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
 SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
 HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			155

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 CYBER ENVIRO-TECH INC 195764  
 PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

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

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

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

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
*02		DLQ G-10	230	-0-	230	230	230 2		Y	-0-			69

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.//		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP ROBESON		521516		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	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 SLAUGHTER		869962		WELL #: 4		RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9468 - 9480		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
PANZA (13,900 SAND)		69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC COCHRAN		681327		WELL #: 1		RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870		PERF.13781 - 13954		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAUL (LW-75)		69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LAKESHORE OPERATING, LLC OBENHAUS		483460		WELL #: 1		RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11014 - 11129		
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
02	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7130	3	425	9	N	386	579	1	218
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. GUILD		810815		WELL #: 1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084		
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
02	43176 X	41637	-0-	-1539	-0-	40927	3	710	9	N	645	543	1	566

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
TRI-C RESOURCES, LLC				868622									
FURRY				WELL #:	1	RRCID ->	282816	COMPL. DATE	03/21/2017	TOTAL DEPTH	13633	PERF.13511 - 13531	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	35108 X	35108	-0-	-0-	-0-	510 1	32252 3	N	2133	2528 1		412	
						2346 9							
10	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	527 1	32978 3	N	2199	1627 1		984	
						2419 9							
11	34418 X	34418	-0-	-0-	-0-	510 1	31618 3	N	2082	2456 1		610	
						2290 9							
12	35887 X	35887	-0-	-0-	-0-	527 1	33036 3	N	2113	2078 1		645	
						2324 9							
01	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	527 1	30111 3	N	1866	1522 1		989	
						2053 9							
02	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	476 1	27777 3	N	1692	1631 1		1050	
						1861 9							
-----													
FURRY				WELL #:	2	RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13652 - 13714	
09	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	510 1	32746 3	N	2659	2913 1		324	
						2925 9							
10	36505 X	36505	-0-	-0-	-0-	527 1	33204 3	N	2522	2023 1		823	
						2774 9							
11	34410 X	34357	-0-	-53	-0-	510 1	31178 3	N	2426	2432 1		817	
						2669 9							
12	36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	527 1	33261 3	N	2394	2837 1		374	
						2633 9							
01	35557 X	33097	-0-	-2460	-0-	527 1	30232 3	N	2125	2053 1		446	
						2338 9							
02	32116 X	30776	-0-	-1340	-0-	476 1	28168 3	N	1938	1836 1		548	
						2132 9							
-----													
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.				601854									
SHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8400 - 8403	
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	
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y	2			73	
-----													
SHERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8355 - 8389	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
PEACH (YEGUA, LOWER)				69881 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
ZEIDMAN TRUSTEE				WELL #:	1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8668 - 8694	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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
02	4 X	-0-	-0-	-4	-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

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

KALER ENERGY CORP. 450261  
 HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

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

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

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	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	7352 2	2190 9	N	1991	2012 1		400
*01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	6160 2	2035 9	N	1850	1811 1		439
02	8540 X	NO RPT	-0-	-8540	-0-			N	NO RPT			439

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 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
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									
02	8876 X	5412	-0-	-3464	-0-	560	1	4569	2	N	257	183	1		269	
						283	9									

JETT BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

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

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

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
02	53872 X	36750	-0-	-17122	-0-	35053	2	1697	9	N	1543	1688	1		434

KALER ENERGY CORP. 450261  
 HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236  
 DAVIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

RECLASSIFIED TO OIL 08/19/2019



-----

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236  
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

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

-----

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

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

-----

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

M	ALLOW CODE	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	
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
02	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

M	ALLOW CODE	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
02	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

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

-----

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408

M	ALLOW CODE	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	
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			156
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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
02	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
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	876 X	876	-0-	-0-	-0-	724	2	152	9	N	138	186	1		65
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	189	2	227	9	N	206	179	1		92
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	N	8				100
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				100

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050  
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

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
02	2380	-0-	-0-	-2380	-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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

09	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
02	8988 X	8500	-0-	-488	-0-	8027	2	473	9	N	430	355	1		426

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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3050 - 3060			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		WELL #:		675988	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA)		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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MB ENERGY, LLC		WELL #:		100147	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9306 - 9322			
CAROLYN LANGE				1										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52



-----															
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		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							
02		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT			191
-----															
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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PHASE FOUR (9370 YEGUA)						71114 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.						120479									
PIERCE ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 135227		COMPL. DATE 07/24/1988			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PHASE FOUR (9560 YEGUA)						71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC						864566									
KUBELA				WELL #:		1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			38
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	N	-0-			38
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			38
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-			38
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-			38
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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	N	-0-	117	2	99
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	3	2	99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
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	N	12			110
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	616	2	N	45	130	1	25
*01	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	2	N	23			48
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	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
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
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024

MB ENERGY, LLC				100147					CNTY: WHARTON			
CAROLYN LANGE		WELL #:		2	RRCID ->	288468	COMPL. DATE	09/11/2019	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10750 - 10926
09	3420	2477	-0-	-943	-0-	2324	2	N	139	179	1	33
10	2790 #	2106	-0-	-684	-0-	1912	2	N	176			209
11	2190 #	1724	-0-	-466	-0-	1604	2	N	109	178	1	140
12	2573 #	1695	-0-	-878	-0-	1535	2	N	145	180	1	105
01	2573 #	2213	-0-	-360	-0-	2084	2	N	117	180	1	42
02	2324 #	NO RPT	-0-	-2324	-0-			N	NO RPT			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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93					N	NO RPT					33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

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

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

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

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

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				
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
02	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						
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							
02	1448 N	1448	-0-	-0-	B	-0-	312 1	1071 2	N	59				238
							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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		24240	14675	-0-	-9565	72967	270 1	14010 2	N	359	378 1	54
							395 9					
10		25048	14582	-0-	-10466	62501	279 1	13977 2	N	296	194 1	156
							326 9					
11		24240	14107	-0-	-10133	52368	240 1	13568 2	N	272	385 1	43
							299 9					
12		25048	15864	-0-	-9184	43184	279 1	15301 2	N	258	191 1	110
							284 9					
01		25048	18180	-0-	-6868	36316	279 1	17495 2	N	369	364 1	115
							406 9					
02		22624	13614	-0-	-9010	27306	234 1	13138 2	N	220	157 1	178
							242 9					

PHEASANT, SW. (FRIO I)		71127 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
SCOUT BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 277251		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11125 - 11149		
09	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30 7	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
		PLUGGED AND ABANDONED		07/24/2024								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HARRISON, G.		453170										
		WELL #: 1		RRCID -> 275571		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10392 - 10412		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PHEASANT, SW. (FRIO K)		71127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
HARRISON, G.		WELL #: 1		RRCID -> 197609		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10737 - 10901		
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
*01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
02	560 N	110	-0-	-450	-0-	1 1	105 2	Y	4			41
						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

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						
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	252 1	768 2	N	189	188 1		442
						208 9						

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

09	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						
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	196 1	552 2	N	7			392
						8 9						

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

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-
02	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

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
02	1064 N	990	-0-	-74	-0-	792	2	198	9	N	180	177	1			4

GTG OPERATING, LLC 337080  
 SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	1					248
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1756					N	NO RPT					248
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1756					N	NO RPT					248

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					457

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50



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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62	

PICKETT RIDGE (FRIO 4900)		71337 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393									
BARR		WELL #:	1	RRCID ->	280748	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4423 - 4425
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				285	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				285	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				285	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				285	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				285	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				285	
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020											

PIERCE RANCH (4700)		71451 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE -E-		WELL #:	4	RRCID ->	127103	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4713 - 4722
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

-----												
PIERCE RANCH (4850)			71451 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
PIERCE ESTATES "E"			WELL #: 13		RRCID -> 106527		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4845 - 4862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730									
PIERCE UNIT 6			WELL #: 1		RRCID -> 280817		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4846 - 4849	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
-----												
PIERCE RANCH (4900)			71451 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730									
PIERCE UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 281577		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 5318		PERF. 5165 - 5169	
09	0 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-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
-----												
PIN OAK (MIOCENE 2760)			71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC			589978									
PATOS, INC.			WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
PETEX		659782									
MIL-VID PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC		490052												
GEMINI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10228 - 10328				
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
02	1092 N	1062	-0-	-30	-0-	844	3	218	9	N	198	184	1	373

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
COSTA ENERGY, LLC		180534												
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10516 - 10532				
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
02	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	956	2	222	9	N	202	349	1	113

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAWCO OSAGE OPERATING, LLC		490052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
TRIGGER		WELL #: 1		RRCID -> 296847		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10567 - 10571				
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
02	5320 #	2745	-0-	-2575	-0-	2533	3	212	9	N	193	179	1	368

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	431	2	76	9	Y	69	66	1	22
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	343	2	92	9	Y	84	78	1	28
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	267	2	87	9	Y	79	68	1	39
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	172	2	90	9	Y	82	90	1	31
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	74	2	84	9	Y	76	85	1	22
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	43	34	1	31
-----														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	3
-----														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222				
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	727	2	832	9	Y	756	719	1	235
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	543	2	835	9	Y	759	712	1	282
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	866	2	712	9	Y	647	577	1	352
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	566	2	670	9	Y	609	706	1	255
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	375	2	763	9	Y	694	745	1	204
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	846	2	701	9	Y	637	441	1	400
-----														
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 1		RRCID -> 291735		COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 8930 - 9060				
09	2580 X	1705	-0-	-875	-0-	1197	2	508	9	N	462	486	1	218
10	2666 X	1540	-0-	-1126	-0-	1010	2	530	9	N	482	520	1	180
11	2490 X	1330	-0-	-1160	-0-	834	2	496	9	N	451	360	1	271
12	2511 X	1041	-0-	-1470	-0-	559	2	482	9	N	438	529	1	180
01	2232 X	740	-0-	-1492	-0-	315	2	425	9	N	386	356	1	210
02	1596 X	1240	-0-	-356	-0-	852	2	388	9	N	353	328	1	235
-----														
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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WINSLOW		WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9994 - 10190	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11140 - 11418
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443
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-
02	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30 2		Y	-0-		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11171 - 11523
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
02	2436 X	1538	-0-	-898		-0-	1484 2	54 9	Y	49	65 1	62

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	148711	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	11048 - 11458
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	148817	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	10832 - 11476
09	420 N	79	-0-	-341		-0-	79 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			Y	3	3 1	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210		-0-			Y	1	1 1	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93		-0-			Y	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-		-0-	16 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30 2		Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932					
09	4110	X	3219	-0-	-891	-0-	3140	2	79	9	Y	72	68	1	22
10	4247	X	2410	-0-	-1837	-0-	2265	2	145	9	Y	132	126	1	28
11	4110	X	1895	-0-	-2215	-0-	1782	2	113	9	Y	103	100	1	31
12	4247	X	996	-0-	-3251	-0-	904	2	92	9	Y	84	97	1	18
01	4247	X	253	-0-	-3994	-0-	201	2	52	9	Y	47	57	1	8
02	2996	X	2315	-0-	-681	-0-	2265	2	50	9	Y	45	28	1	25
-----															
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	7	1	2	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	1	

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	175520	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10178 - 10184	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-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	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		4	RRCID ->	178806	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10081 - 10087	
09	1650 X	395	-0-	-1255	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	9	9 1	-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				Y	4	4 1	-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	1	1 1	-0-
01	2139 X	1	-0-	-2138	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11160 - 11786	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11236 - 11934	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281 - 12051	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY  
GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

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
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

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

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

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

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//		71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DAVIS PETROLEUM CORP.				206061								
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243681	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12710 - 12742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)				71930 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
STATE TRACT 29		WELL #:		2	RRCID ->	259671	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	13370 - 13381
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 29		WELL #:		1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674
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	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	1039	1	17227	2	Y	1924 1984 1 120
							1477	4	2116	9		
02	19600	X	NO RPT	-0-	-19600	-0-					Y	NO RPT 120

STATE TRACT 24		WELL #:		001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12510 - 12820
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (CARTER 7940)				71940 133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	093453	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7928 - 7939
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

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

-----

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

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-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-

-----

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

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

-----

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

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

-----

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

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

-----

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

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

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----																	
PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A																	
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455																	
-----																	
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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					56
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570																	
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642																	
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041																	
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746																	
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



-----												
PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
PLEDGER (MIOCENE 4700)			71940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
MCFARLAND, ROBERT ET AL			WELL #:	6 C	RRCID -> 085541	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	4684 - 4695	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)			71940 854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
SMITH, T.L. JR.			WELL #:	3	RRCID -> 137373	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5085 - 5095	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
POINT BOLIVAR, N. (S-7)			72138 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 343			WELL #:	14	RRCID -> 184684	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8429 - 8435	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
POINT BOLIVAR, N (12300)			72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STATE TRACT 343			WELL #:	1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13370 - 13427	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
POPEYE			72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874									
ETOC			WELL #:	D 11	RRCID -> 265899	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13757	PERF.	11236 - 11293	
09	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293	

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 ZARVONA ENERGY LLC 950523  
 BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 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
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					124

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

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
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					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

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

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

09	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
02	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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			141
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

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

TORRENT OIL LLC		862645										
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		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				
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	1634	1375	-0-	-259	-0-	207	4	1168	5	N	-0-	-0-
*02	4877	2813	-0-	-2064	-0-	78	4	2735	5	N	-0-	-0-



PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC CARRIERE-HENDERSON		//CONT.// //CONT.//	72481 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC CARRIERE-HENDERSON		//CONT.// //CONT.//	72481 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	133688	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7738 -	7775		
09	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	357 24	1 9	5663	2	N	22			185
10	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	328 8	1 9	5225	2	N	7			192
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	178 28	1 9	5573	2	N	25	182	1	35
12	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	168 11	1 9	5028	2	N	10			45
*01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	185 30	1 9	5186	2	N	27			72
*02	4592 X	1309	-0-	-3283	-0-	57 4	1 9	1248	2	N	4			76
-----														
BELL FARM		WELL #:	1	RRCID ->	134106	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7678 -	7758		
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	268 15	1 9	4253	2	N	14			123
10	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	265 14	1 9	4226	2	N	13			136
11	4440 X	4143	-0-	-297	-0-	128 9	1 9	4006	2	N	8			144
12	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	140 11	1 9	4195	2	N	10			154
*01	4650 X	4049	-0-	-601	-0-	139 18	1 9	3892	2	N	16			170
*02	4200 X	1032	-0-	-3168	-0-	44 15	1 9	973	2	N	14			184
-----														
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	134366	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7760 -	7790		
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	78 18	1 9	1237	2	N	16			113
10	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	72 14	1 9	1145	2	N	13			126
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	43 17	1 9	1347	2	N	15			141
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	44 11	1 9	1321	2	N	10			151
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	1291	2	N	3			154
*02	1316 N	74	-0-	-1242	-0-	3 3	1 1	71	2	N	-0-			154
-----														
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	135650	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7764 -	7815		
09	3210 X	3090	-0-	-120	-0-	183 10	1 9	2897	2	N	9			104
10	3069 X	2964	-0-	-105	-0-	174 12	1 9	2778	2	N	11			115
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	92 4	1 9	2891	2	N	4			119
12	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	95 6	1 9	2850	2	N	5			124
*01	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	93 1	1 9	2624	2	N	1			125
*02	2884 X	621	-0-	-2263	-0-	27 2	1 9	592	2	N	2			127

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876								
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	151 1	2392 2	N	73	189 1					60
							80 9									
10	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	144 1	2297 2	N	12						72
							13 9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	76 1	2385 2	N	17						89
							19 9									
12	2697	N	2514	-0-	-183	-0-	81 1	2420 2	N	12						101
							13 9									
*01	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	78 1	2189 2	N	63						164
							69 9									
*02	2324	N	522	-0-	-1802	-0-	23 1	496 2	N	3						167
							3 9									
-----																
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867								
09	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	212 1	3371 2	Y	19						85
							21 9									
10	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	204 1	3255 2	Y	11						96
							12 9									
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	110 1	3453 2	Y	20						116
							22 9									
12	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	116 1	3480 2	Y	18						134
							20 9									
*01	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	107 1	3012 2	Y	31						165
							34 9									
*02	3360	X	952	-0-	-2408	-0-	41 1	891 2	Y	18						183
							20 9									
-----																
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798								
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	121 1	1927 2	N	5						150
							6 9									
10	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	119 1	1891 2	N	3						153
							3 9									
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	62 1	1938 2	N	4						157
							4 9									
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	64 1	1927 2	N	4						161
							4 9									
*01	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	67 1	1872 2	N	1						162
							1 9									
*02	1876	N	711	-0-	-1165	-0-	31 1	680 2	N	-0-						162
-----																
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830								
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008				TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	147	1	1306	2	N	10		94
*02	1792 N	469	-0-	-1323	-0-	57	1	412	2	N	-0-		94
MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009				TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770			
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	2271	-0-	-23	-0-	220	1	1957	2	N	85	181 1	151
*02	2240 N	584	-0-	-1656	-0-	69	1	506	2	N	8		159
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752			
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	790 N	790	-0-	-0-	-0-	80	1	710	2	N	-0-		118
*02	756 N	230	-0-	-526	-0-	28	1	202	2	N	-0-		118
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011				TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877			
09	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	7328	-0-	-1941	-0-	251	1	7044	2	N	30	179 1	31
*02	8372 X	2134	-0-	-6238	-0-	93	1	2037	2	N	4		35



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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				3

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

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-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	67	2	N	6				376
						7	9								
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
						3	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				379
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				379

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	773	1	3192	2	N	123	160	1		324
						135	9								
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	855	1	2736	2	N	178	178	1		324
						196	9								
11	3660 X	3183	-0-	-477	-0-	422	1	2593	2	N	153	178	1		299
						168	9								
12	4092 X	3761	-0-	-331	-0-	446	1	3069	2	N	224	179	1		344
						246	9								
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT				344
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	165	1	340	2	N	6	543
						7	9					
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	119	1	175	2	N	82	625
						90	9					
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	212	1	166	2	N	20	645
						22	9					
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	300	2	N	50	695
						55	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	695
02	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				
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172				
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	76	1	352	2	N	28	738
						31	9					
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	78	1	209	2	N	13	751
						14	9					
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	54	805
						59	9					
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	82	707
						90	9				180 1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	707
02	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				
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
02	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				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-	87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-	87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7287				N	NO RPT	87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7287				N	NO RPT	87

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
TRULL				WELL #:	1	RRCID ->	177443	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	12501	PERF.10814	- 11969
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	DLQ G-10	1192	-0-	1192	1192	1148 3	44 9	Y		40	91 1		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 1		215
01	3100 N	4543	-0-	1443	9685	4510 3	33 9	Y		30			245
02	12219 X	2534	-0-	-9685	-0-	2519 3	15 9	Y		14	153 1		106
-----													
TRULL				WELL #:	4	RRCID ->	197975	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10250	- 12190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
-----													
TRULL				WELL #:	3	RRCID ->	199612	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10153	- 11014
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059	1020 3	39 9	Y		35	81 1		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 1		29
01	3040 N	555	-0-	-2485	-0-	552 3	3 9	Y		3			32
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	452 3	3 9	Y		3	27 1		8
-----													
TRULL				WELL #:	5	RRCID ->	204611	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10640	- 11111
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	743 3	162 9	N		147	186 1		183
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	631 3	107 9	N		97	188 1		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 1		80
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	699 3	105 9	N		95			175
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	603 3	94 9	N		85	183 1		77
-----													
TRULL				WELL #:	6	RRCID ->	205597	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11436	PERF.10355	- 10847
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
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	452 3	97 9	N		88			95
-----													
PRAIRIE BELL (11000)				72869 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
GLASSCOCK RANCH A				WELL #:	4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10692	- 10700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782								
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
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					164
-----																
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-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								
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									
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	557	1	4270	3	N	280	177	1			226
						308	9									
-----																
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071				
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
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					95

-----																	
PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02		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																	
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
02		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																	
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																	
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-
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					-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																	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK																	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213																	
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABEL (7600)		74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
PAINE, ROBERT G.		WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
BROWN, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 5564				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

RASMUSSEN LANGE UNIT		74106 842		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		263648										
		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732				
09	6120 X	5432	-0-	-688	-0-	600 1 30 9	4802 2	N	27			114
10	6045 X	3521	-0-	-2524	-0-	620 1 46 9	2855 2	N	42			156
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	480 1 26 9	5843 2	N	24			180
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	589 1 36 9	5826 2	N	33			213
01	5611 X	4433	-0-	-1178	-0-	620 1 37 9	3776 2	N	34	159 1		88
*02	5936 X	888	-0-	-5048	-0-	109 1 7 9	772 2	N	6			94

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
BAIN		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)			74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179									
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #:	9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5397 - 5399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)			74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179									
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #:	9	RRCID ->	228622	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5522 - 5527
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMSEY (8300 WILCOX)			74471 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
POOLE B			WELL #:	2	RRCID ->	296840	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	8312 - 8318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		7590	-0-	-0-	-7590	-0-			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 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		157
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		157
-----												
RAMSEY (8600 WILCOX)			74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
HERDER, GEORGE			WELL #:	1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8611 - 8615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMSEY ( 9300 WILCOX)			74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
DIXON, LOMA			WELL #:	2	RRCID ->	154800	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9331 - 9337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		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
02		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	31 1	1387 2	N	49	167 1	78
						54 9					
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		78

OIL AND GAS DIVISION

-----														
RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
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		669 N	669	-0-	-0-	-0-		92 1	571 2	N	5			93
								6 9						
02		1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-				N	NO RPT			93

-----														
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		11970 X	10394	-0-	-1576	-0-		595 1	9760 2	N	35	186 1	1 8	37
								39 9						
10		12307 X	9672	-0-	-2635	-0-		487 1	9140 2	N	41			78
								45 9						
11		12420 X	9314	-0-	-3106	-0-		432 1	8841 2	N	37	1 8		114
								41 9						
12		13233 X	13233	-0-	-0-	-0-		620 1	12555 2	N	53	2 8		165
								58 9						
01		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-		620 1	11901 2	N	75	188 1	2 8	50
								83 9						
02		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-		517 1	10089 2	N	61	1 8		110
								67 9						

-----														
BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		17806 X	17806	-0-	-0-	-0-		750 1	16755 2	N	274	354 1	1 8	68
								301 9						
10		17732 X	14326	-0-	-3406	-0-		561 1	13550 2	N	195	177 1	1 8	85
								215 9						
11		18240 X	13182	-0-	-5058	-0-		509 1	12461 2	N	193	176 1		102
								212 9						
12		19096 X	19096	-0-	-0-	-0-		775 1	18241 2	N	73	1 8		174
								80 9						
01		18848 X	18570	-0-	-278	-0-		775 1	17490 2	N	277	360 1	1 8	90
								305 9						
02		16632 X	15094	-0-	-1538	-0-		604 1	14224 2	N	242	186 1	1 8	145
								266 9						

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					593
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					593
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					593
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					593
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					593
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					593
-----												
HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640												
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
-----												
VANTAGE OPERATING, LLC 882608												
DUNKS WELL #: 1 RRCID -> 294983 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9493 - 9584												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	159171			N	131	98
10		159171	X	-0-	-0-	-159171				N	-0-	98
11		52800	X	-0-	-0-	-52800				N	8	106
12		54560	X	NO RPT	-0-	-54560				N	NO RPT	106
01		0	X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	106
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	106
-----												
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												
09		9851	X	9851	-0-	-0-		9809	2	42	9	133
10		8006	X	8006	-0-	-0-		7973	2	33	9	163
11		9120	X	6554	-0-	-2566		6528	2	26	9	187
12		10168	X	8696	-0-	-1472		8653	2	43	9	83
01		10168	X	5654	-0-	-4514		5634	2	20	9	101
02		9184	X	NO RPT	-0-	-9184				N	NO RPT	101
-----												
THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324												
09		4530	X	4530	-0-	-0-		4508	2	22	9	237
10		4948	X	4948	-0-	-0-		4930	2	18	9	78
11		4216	X	4216	-0-	-0-		4191	2	25	9	101
12		6133	X	6133	-0-	-0-		6097	2	36	9	134
*01		2441	X	2441	-0-	-0-		2418	2	23	9	155
02		2016	X	NO RPT	-0-	-2016				N	NO RPT	155
-----												
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												
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RANKIN (REKLAW)		74691 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858								
NUNAN		WELL #:	1	RRCID ->	249236	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 11589 - 11699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

RATTLESNAKE MOUND (5260)		74821 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526								
SWEET, E. A. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	142125	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 5259 - 5261
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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
02	1848	#	-0-	-0-	-1848	-0-			N	1783 1771 1 334

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				
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAVEN FOREST (10200)		74870 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971										
RAVEN FOREST UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 290584		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	20	2	N	-0-	165	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971										
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281				
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-
12		139 X	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4
01		219 X	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-
02		392 X	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-	40	

USA-RAVEN FOREST		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		694971										
		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420				
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-			Y	-0-	140	
10		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			Y	-0-	140	
11		9510 X	2550	-0-	-6960	-0-	274	1	2234	2	Y	38
							42	9				
12		9610 X	1453	-0-	-8157	-0-	90	1	1258	2	Y	95
							105	9				
01		4340 X	2717	-0-	-1623	-0-	16	1	2699	2	Y	2
							16	1			184	1
02		2380 X	1873	-0-	-507	-0-	194	1	1649	2	Y	27
							30	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				
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		55980	16652	-0-	-39328	-0-	16652	2			N	-0-
*10		57846	-0-	-0-	-57846	-0-					N	-0-
*11		55980	24733	-0-	-31247	-0-	24616	2	117	9	N	106
*12		57846	26598	-0-	-31248	-0-	26591	2	7	9	N	6
*01		57846	18909	-0-	-38937	-0-	857	1	18052	2	N	-0-
*02		52248	13939	-0-	-38309	-0-	1412	1	12527	2	N	-0-

-----															
RAVEN FOREST (TAYLOR)			74870 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971												
RAVEN FOREST UNIT A			WELL #: 7		RRCID -> 290151			COMPL. DATE 05/21/2020			TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			38
10		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			38
11		1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	198	1	1608	2	N	13			51
							14	9							
12		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			51
01		1209 #	400	-0-	-809	-0-	2	1	396	2	N	2			53
							2	9							
02		1708 #	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-			53
-----															
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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
-----															
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
MORRIS, E.			WELL #: 11		RRCID -> 177513			COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952				
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
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MITCHELL, LEON			WELL #: 1		RRCID -> 182273			COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164				
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
02	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				
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			491
-----												
HANKAMER-PICKETT		WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806				
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
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
-----												
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TEXACO FEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187354		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXACO FEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 212211		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC 102553												
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
02	T. A.	-0-	-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												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900												
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874												
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2





RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)												
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC												
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT												
WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	Y	-0-		123
10		4185 X	3738	-0-	-447	-0-	3738	2	Y	-0-		123
11		4050 X	3639	-0-	-411	-0-	3639	2	Y	-0-		123
12		4185 X	3956	-0-	-229	-0-	3956	2	Y	-0-		123
01		4061 X	3267	-0-	-794	-0-	3267	2	Y	-0-		123
02		3500 X	3245	-0-	-255	-0-	3245	2	Y	-0-		123

FAULCONER ENERGY, LLC												
TUER-MITCHELL UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUER-MITCHELL UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534												
09		3330 X	2928	-0-	-402	-0-	2917	2	11	9	Y	105
10		3441 X	2941	-0-	-500	-0-	2860	2	81	9	Y	18
*11		3330 X	2886	-0-	-444	-0-	2873	2	13	9	Y	30
*12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	297	1	3135	2	Y	42
							13	9				
*01		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	273	1	2945	2	Y	45
							4	9			1	8
02		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	247	1	2670	2	Y	50
							6	9				

WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
MALLETT UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052												
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
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MALLETT												
WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776												
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
02	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

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

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 MALLETT-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	77	1	403	2	N	17	179	1			142
						19	9									

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

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	85	8	216
						757	9									
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									
02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	1978	1	10425	2	N	510	349	1			343
						561	9									

GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

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	3	8	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
02	2436 X	2300	-0-	-136	-0-	2149	2	151	9	N	137	176	1			79

MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314

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

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12535 - 12563
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RED FISH REEF (AB-4)				75234 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582 - 12586
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT		-0-
-----											
RED FISH REEF (F-4)				75234 013	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9224 - 9247
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
-----											
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)				75234 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
RFR TRACT 247		WELL #:		144	RRCID ->	081431	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14551	PERF.10090 - 10157
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RFR TRACT 225		WELL #:		132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 - 10213
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GBS "A" ST 247		WELL #:		198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9664 - 9674
09	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375		WELL #: 213		RRCID -> 157783		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8700 - 9362	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375		WELL #: 181		RRCID -> 279835		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9744 - 9760	
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
02	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		WELL #: 192		RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11056 - 11068	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375		WELL #: 185		RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10878 - 11062	
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
02	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		WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10068 - 10090	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	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-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)			75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898	
09	T. A.	NO RPT	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-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)			75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 247			WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)			75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 247			WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)				75234 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 246				WELL #: 2	RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RFR TRACT 246				WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10151 - 10318		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RFR TRACT 247				WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10188 - 10208		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)				75234 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 247				WELL #: 23	RRCID -> 157665	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9954 - 9960		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)				75234 533	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 225				WELL #: 50	RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9385 - 9395		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)				75234 559	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 246				WELL #: 73	RRCID -> 073274	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9427 - 9433		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



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
-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)		75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 174 F		RRCID -> 072526		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 11280		PERF. N/A			
-----													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10500 - 10521			
-----													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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	
02	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			
-----													
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	
02	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			
-----													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
-----													
RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 224		WELL #: 131		RRCID -> 130037		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 2922 - 2933			
-----													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

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

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920) 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 LAYTON ENERGY INC. 491399  
 STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

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

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 LAYTON ENERGY INC. 491399  
 STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

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

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

09	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
02	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

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

OIL AND GAS DIVISION

-----															
RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499															
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012															
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	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007															
-----															
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															
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				
02	5794	R	5794	-0-	-0-	-0-	1300	1	4320	2	N	83	53	1	82
							83	4		91	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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
REUTER		WELL #:		1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12450 - 12457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02		2800 N	2932	-0-	132	132	2930 2	2 9	N	2	62

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
TRACI		WELL #:		2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12476 - 12530
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	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 1	48
02		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922 1		N	-0-	48

TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12546 - 12964
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
02		2800 N	4869	-0-	2069	2069	4868 1	1 9	N	1 1	107

ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12550 - 12624
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
02		10500 X	9106	-0-	-1394	-0-	9106 1		N	-0-	241

REXVILLE (WILCOX)				76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11526	
KAEICHELE "170"												
09		2400 X	1492	-0-	-908	-0-	169 1	1316 2	N	6	1 8	80
10		2480 X	1445	-0-	-1035	-0-	161 1	1270 2	N	13	1 8	92
11		2400 X	998	-0-	-1402	-0-	120 1	867 2	N	10		102
12		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	361 1	2537 2	N	3		105
01		2480 X	2429	-0-	-51	-0-	280 1	2143 2	N	5		110
02		1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N	NO RPT		110

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	257 1	2001 2	N	5		115
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	282 1	2223 2	N	10		125
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	218 1	1592 2	N	10		135
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	350 1	2456 2	N	2		137
01	2511 N	1778	-0-	-733	-0-	204 1	1565 2	N	8		145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		145

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	459 1	3570 2	N	12		125
10	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	350 1	2760 2	N	14		139
11	3060 X	2603	-0-	-457	-0-	317 1	2280 2	N	5		144
12	3162 X	2656	-0-	-506	-0-	330 1	2320 2	N	5		149
*01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	371 1	2845 2	N	4		153
02	2856 X	1962	-0-	-894	-0-	247 1	1713 2	N	2		155

REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

09	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	854 1	6650 2	Y	9		119
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	837 1	6604 2	Y	4	1 8	122
11	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	819 1	5900 2	Y	7		129
12	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	844 1	5932 2	Y	5		134
01	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	808 1	6193 2	Y	1		135
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-			Y	NO RPT		135

REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

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
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-			Y	NO RPT		94

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179

REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516				
09	4830 X	2779	-0-	-2051	-0-	314	1	2443	2	N	20	199
						22	9					
10	4681 X	4245	-0-	-436	-0-	477	1	3762	2	N	5	204
						6	9					
11	4530 X	4343	-0-	-187	-0-	522	1	3762	2	N	54	183 1 75
						59	9					
12	4154 X	3164	-0-	-990	-0-	391	1	2747	2	N	24	99
						26	9					
01	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	475	1	3643	2	N	30	129
						33	9					
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT	129

KAECHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538				
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	9					
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	310	1	2236	2	N	1	43
						1	9					
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
						4	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47

REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501				
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	430	1	3349	2	N	28	1 8 94
						31	9					
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	411	1	3241	2	N	17	1 8 110
						19	9					
11	3570 X	3053	-0-	-517	-0-	370	1	2666	2	N	15	125
						17	9					
12	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	404	1	2836	2	N	14	139
						15	9					
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	481	1	3685	2	N	26	165
						29	9					
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT	165

REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561				
09	4440 X	3693	-0-	-747	-0-	418	1	3257	2	N	16	1 8 137
						18	9					
10	4588 X	4512	-0-	-76	-0-	505	1	3985	2	N	20	157
						22	9					
11	4440 X	3114	-0-	-1326	-0-	377	1	2718	2	N	17	174
						19	9					
12	4588 X	3885	-0-	-703	-0-	480	1	3375	2	N	27	201
						30	9					
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	537	1	4118	2	N	21	222
						23	9					
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT	222

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11560				
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	
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-	17	9			N	NO RPT				145	
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11267 - 11492				
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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT				79	
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11190 - 11516				
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	
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	112	1	775	2	N	-0-				172	
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11111 - 11493				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 12090			PERF.11425 - 11834				
09	3570 X	2207	-0-	-1363	-0-	249	1	1937	2	N	19				93	
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	
02	2072 X	1695	-0-	-377	-0-	213	1	1474	2	N	7				105	

-----														
REXVILLE (WILCOX)			//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659									
SCHNEIDER			WELL #:		2	RRCID -> 202602			COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	508					N	NO RPT		194
-----														
REASER			WELL #:		7	RRCID -> 202603			COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500	
-----														
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						
02		3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					N	NO RPT		99
-----														
ENGLAND-VIRNAU			WELL #:		3	RRCID -> 203768			COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532	
-----														
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
							4	9						
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	110	1	774	2	N	6		82
							7	9						
01		961 N	424	-0-	-537	-0-	49	1	373	2	N	2		84
							2	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84
-----														
KAECELE "170"			WELL #:		4	RRCID -> 203942			COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564	
-----														
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
							2	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
-----														
CRANZ TRUST 834			WELL #:		1	RRCID -> 217827			COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018	
-----														
09		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	474	1	3691	2	N	22		176
							24	9						
10		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	475	1	3746	2	N	19	1 8	194
							21	9						
11		3990 X	3931	-0-	-59	-0-	475	1	3425	2	N	28		222
							31	9						
12		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	511	1	3588	2	N	35		257
							39	9						
01		4309 X	3127	-0-	-1182	-0-	360	1	2759	2	N	7		264
							8	9						
02		3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT		264



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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	BALANCE
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170

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

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
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-		582	1	6255	2	N	113	202
							124	9					
10	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-		618	1	7322	2	N	16	218
							18	9					
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
							7	9					
*02	2744 X	405	-0-	-2339	-0-		50	1	351	2	N	4	228
							4	9					

-----												
ROCK ISLAND (MIO. 2425)				77608 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLORADO		
FLETCHER OPERATING, LLC CORNELIUS				273611								
				WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2927 - 2937
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
-----												
KLEIMANN A				WELL #:	2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3076 - 3078
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-
02	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 JONES ET AL				589978								
				WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3167 - 3169
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)				77611 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ROCK ISLAND SWD, LLC ROCK ISLAND SWD				722926								
				WELL #:	1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3326 - 3415
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)				77613 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DELTA, D. Z.				531085								
				WELL #:	1	RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2754 - 2766
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-
02	3299 X	3299	-0-	-0-		-0-	3299	2		N	-0-	-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
PLUGGED AND ABANDONED																11/02/2012

MORRISON, LAVINE O.		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MORRISON, LAVINE O.		565000														
MORRISON, LAVINE O.		WELL #:		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A								
09	2040	N	1533	-0-	-507	-0-	306 1	1208 2	N	17	173 1					87
10	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	333 1	1598 2	N	19						106
11	2040	N	1684	-0-	-356	-0-	308 1	1358 2	N	16						122
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	320 1	1474 2	N	23						145
01	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	266 1	1461 2	N	19						164
02	1568	N	1257	-0-	-311	-0-	973 1	266 2	N	16						180

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
STEGER, R. L. G. U. NO. 1		565000														
STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681								
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
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	25 1	85 2	N	-0-						74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
LUCKETT		WELL #:		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10378 - 10408								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624								
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-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	46 1	209 2	N	-0-						-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)													
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY													
FRITSCH, DAVID A													
77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE													
511280													
WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE				
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	
02		2884 X	2867	-0-	-17	-0-	2867	2		N	-0-	194	
-----													
PRAIRIE CREEK													
WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680													
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	
02		840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2		N	-0-	94	
-----													
PARK UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618													
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	
*02		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-	108	
-----													
YOUNG, JOHN H., INC.													
SMITH													
948460													
WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608													
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	83
							10	9					
11		9510 X	8564	-0-	-946	-0-	693	1	7856	2	N	14	95
							15	9					
12		9238 X	6719	-0-	-2519	-0-	574	1	6136	2	N	8	101
							9	9					
01		8835 X	8578	-0-	-257	-0-	725	1	7853	2	N	-0-	101
02		7980 X	5292	-0-	-2688	-0-	449	1	4825	2	N	16	116
							18	9					
-----													
KATHRYN													
WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585													
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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460  
 COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5700 X	4899	-0-	-801	-0-	423	1	4474	2	N	2			177
10	5208 X	5092	-0-	-116	-0-	546	1	4545	2	N	1	1	1	177
11	5280 X	4542	-0-	-738	-0-	368	1	4172	2	N	2			179
12	5456 X	3478	-0-	-1978	-0-	298	1	3180	2	N	-0-			179
01	5456 X	5029	-0-	-427	-0-	425	1	4604	2	N	-0-			179
02	4592 X	2662	-0-	-1930	-0-	227	1	2435	2	N	-0-			179

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

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
11	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	703	1	7969	2	N	3	1	1	249
12	8711 X	6770	-0-	-1941	-0-	578	1	6185	2	N	6	193	1	62
01	8711 X	8440	-0-	-271	-0-	714	1	7725	2	N	1	1	1	62
02	8092 X	4825	-0-	-3267	-0-	411	1	4405	2	N	8			70

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

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
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
02	1876 N	1701	-0-	-175	-0-	145	1	1556	2	N	-0-			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

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	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	395	1	825	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1389	-0-	-123	-0-	633	1	756	2	N	-0-			-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190			
09	1440 N	1214	-0-	-226	-0-	254	1	960	2	N	-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	360	1	1001	2	N	-0-
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	326	1	1030	2	N	-0-
12	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	307	1	897	2	N	-0-
*01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	516	1	1083	2	N	-0-
02	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	553	1	659	2	N	-0-

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861									
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2024											

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
ROSANNA (WILCOX 10600)		//CONT.//		78211 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067								
SCHILLER				WELL #:	1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.10668 - 10688
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROSANNA (WILCOX 10750)				78211 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067								
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 C	RRCID ->	124957	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10726 - 10742
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROSANNA (WILCOX 11000)				78211 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067								
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 T	RRCID ->	148066	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11036 - 11080
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 IPACT 425810  
 GILMAN WELL #: RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018																

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

ROSENBERG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013											

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
CML EXPLORATION, LLC 120648  
DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

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
02	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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
OLIPDP II, LLC 100467  
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

09	9484	9467	-0-	-17	-0-	6092	2	3375	9	N	3068	3170	1	524
10	10021	9893	-0-	-128	-0-	6211	2	3682	9	N	3347	3191	1	680
11	9450	9236	-0-	-214	-0-	5553	2	3683	9	N	3348	3293	1	735
12	11357	10561	-0-	-796	-0-	6668	2	3893	9	N	3539	3893	1	381
01	9765	9158	-0-	-607	-0-	5400	2	3758	9	N	3416	3228	1	569
*02	10142	9481	-0-	-661	-0-	6009	2	3472	9	N	3156	3010	1	715

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
D.C. ENERGY 196099  
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014											

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
GCOWS OPERATING LLC 102135  
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-					56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-					56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-					56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-					56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-					56
02	6	-0-	-0-	-6	-6	14				N	-0-					56

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

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

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
GCOWS OPERATING LLC 102135  
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

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

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	176	1			187
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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

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

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

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

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

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-				30
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-				30
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-				30
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				30
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				30
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-	30	1		-0-

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-				140
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	1				141
							1	9								
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-				141
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				141
01	465 N	19	-0-	-446	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	-0-				141
02	2800 N	14139	-0-	-11339	-0-	-11339	1050	1	12733	2	Y	324	158	1		307
							356	9								

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

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

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-				171
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-				171
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-				171
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-				171
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				171
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	21				150

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RUGELEY, SW. (13225)			78875 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
ALLEN, C. R.			WELL #: 1		RRCID -> 197034		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13248 - 13380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	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	184 1		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
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	990 2	68 9	N	62	184 1		175
-----												
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RUGELEY, SW (14800)			78875 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SYNERGY-HOLLAND			WELL #: 1		RRCID -> 199226		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173		PERF.13791 - 13924	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUGELEY, SW (14400)			78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLSON, JO ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 090935		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 15475		PERF.14154 - 14279	
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
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			101
-----												
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)			78875 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SAVAGE, H.S. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 090149		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12892 - 12995	
09	600 #	500	-0-	-100	-0-	42 1	458 2	Y	-0-			231
10	1023 #	632	-0-	-391	-0-	46 1	584 2	Y	2			233
						2 9						
11	990 #	260	-0-	-730	-0-	34 1	225 2	Y	1			234
						1 9						
12	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			234
01	620 #	2	-0-	-618	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			234
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-			Y	77			157

S. L. P. (NAVARRO) TWO BIT OPERATING COMPANY LLC PAULUS ESTATE		79289 700 100623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
WELL #:		1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			34

SABINE TRAM (WILCOX 2) OLIPDP II, LLC BLACK STONE-JEBCO		79373 593 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
WELL #:		1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	701	1	1184	2	N	163	178	1	134
						179	9							
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	724	1	1102	2	N	205	178	1	147
						226	9							
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	701	1	1127	2	N	215	202	1	139
						237	9							
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	724	1	1190	2	N	286	196	1	167
						315	9							
01	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	724	1	1013	2	N	190	182	1	167
						209	9							
02	1820 N	1778	-0-	-42	-0-	654	1	994	2	N	118	175	1	110
						130	9							

SAM HOUSTON WHEELER OPERATING CORPORATION GIBBS BROTHERS & COMPANY A		80054 001 914263		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
WELL #:		3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDY (WILCOX,LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC KAINER-HARFST GAS UNIT		80638 600 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.11046 - 11082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2490 N	2342	-0-	-148	-0-	627	1	1670	2	N	41	156	1	55
						45	9							
10	2697 N	2436	-0-	-261	-0-	651	1	1731	2	N	49			104
						54	9							
11	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	630	1	1640	2	N	31			135
						34	9							
12	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	299	1	1997	2	N	61			196
						67	9							
01	2449 N	1995	-0-	-454	-0-	310	1	1620	2	N	59	185	1	70
						65	9							
*02	2156 N	1580	-0-	-576	-0-	280	1	1225	2	N	68			138
						75	9							

SARAH WHITE, EAST (9200) 81038 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAM RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	5474	5467	1			372
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5336	4949	1			759
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4863	5088	1			534
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4699	4765	1			468
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4431	4360	1			539
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3628	3595	1			572

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101  
 HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056  
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

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

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 FORTUNE OPERATING COMPANY 278766  
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

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

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

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

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

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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	T. A.	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							
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
02	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							
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC		102135		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8534 - 8613				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- 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
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS								
SEABREEZE LAND COMPANY		102135		WELL #: 18		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8585 - 8616				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				6
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				6
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				6
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	6	7		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019																

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC		102135		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8194 - 8204				
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
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS								
SEABREEZE LAND CO		102135		WELL #: 18		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8088 - 8103				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998																

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC		102135		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7752 - 7773				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



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

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		521516										
		WELL #:	1	RRCID ->	183638	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	10064 - 10084	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		127 N	127	-0-	-0-	-0-	26 1	101 2	N	-0-		21
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		21

HINTZ ESTATE		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		521516										
		WELL #:	1	RRCID ->	199834	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	9526 - 9534	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	52 1	1959 2	Y	9		64
							10 9					
10		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	60 1	2196 2	Y	18		82
							20 9					
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	58 1	1549 2	Y	5		87
							6 9					
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	56 1	1211 2	Y	15		102
							17 9					
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	56 1	1410 2	Y	11		113
							12 9					
02		1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			Y	NO RPT		113

HINTZ ESTATE 'A'		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		521516										
		WELL #:	3	RRCID ->	201550	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9875 - 9890	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		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		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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	43	-0-	-5134	-0-	43 2		N	-0-			79
02		3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			N	NO RPT			79
-----													
HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10306 - 10326	
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		165 N	165	-0-	-0-	-0-	21 1	144 2	N	-0-			77
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			77
-----													
HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385	
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		112 N	112	-0-	-0-	-0-	30 1	82 2	N	-0-			75
02		1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-			N	NO RPT			75
-----													
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466	
09		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	174 1	3909 2	N	30	192 1		34
							33 9						
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		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	168 1	2293 2	N	8			126
							9 9						
02		700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT			126
-----													
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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PRIME OPERATING COMPANY			677770													
WING, SARAH F.			WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5278 - 5285				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SEGNO (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				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WING, SARAH F.			WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	3820 - 3860				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) NECHES TRANSPORT INC. CARTWRIGHT		82145 110 601854		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
WELL #:		1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073		PERF. 9584 - 9590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82145 165 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
WELL #:		65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8462 - 8468				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WING, SARAH F.		WELL #:		60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) 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				
09	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	582	1	921	2	N	23	24	1	18
						25	9							
10	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	709	1	1204	2	N	28	29	1	17
						31	9							
11	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	689	1	1142	2	N	33	30	1	20
						36	9							
12	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	665	1	1022	2	N	29	26	1	23
						32	9							
01	1953 #	1570	-0-	-383	-0-	686	1	850	2	N	31	32	1	22
						34	9							
02	1764 #	1463	-0-	-301	-0-	585	1	856	2	N	20	19	1	23
						22	9							

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				
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

-----															
SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314															
COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884															
M	O	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
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
-----															
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
-----															
HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
-----															
SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
-----															
HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
-----															
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-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												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314												
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
-----												
STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-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												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02		DLQ G-10	-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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
02		14B DENY	-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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314												
STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
STEINBACH "D" WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-



SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP  
 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314  
 STEINBACH "F" WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

09	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			10
10	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			10
11	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			10
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			10
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			10
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			10

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

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
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			32

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

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
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			11

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

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
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			11

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

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-
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-

-----													
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
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
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			24
-----													
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960									
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068	
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
*02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			35
-----													
TRIVISTA OPERATING LLC				871169									
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939	
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	16	-0-	16	105	16	2	Y	-0-			-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	105			Y	NO RPT			-0-
-----													
ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02		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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02		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	
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	9	-0-	9	62	9	2	Y	-0-			8
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	62			Y	NO RPT			8

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169																
DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	75	-0-	75		196	75	2			Y	-0-			10
02		0 # NO RPT		-0-	-0-		196					Y	NO RPT			10
-----																
ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950																
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	9	-0-	9		368	9	2			Y	-0-			14
02		0 # NO RPT		-0-	-0-		368					Y	NO RPT			14
-----																
ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940																
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 #	42	-0-	-82	-0-		42	2			Y	-0-			10
02		112 # NO RPT		-0-	-112	-0-						Y	NO RPT			10
-----																
ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177																
09		30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2			Y	-0-			23
10		31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2			Y	-0-			23
11	DLQ	G-10	13	-0-	13		13	13	2			Y	-0-			23
12	DLQ	G-10	17	-0-	17		30	17	2			Y	-0-			23
01	DLQ	G-10	15	-0-	15		45	15	2			Y	-0-			23
02		15 # NO RPT		-0-	-15		30					Y	NO RPT			23
-----																
WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118																
09		60 #	10	-0-	-50	-0-		2	2	8	9	Y	7	36	1	19
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			36
01	DLQ	G-10	8	-0-	8		17	8	2			Y	-0-			36
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		17					Y	NO RPT			36
-----																
HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030																
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	27
12	DLQ	G-10	191	-0-	191		348	160	2	31	9	Y	28			55
01	DLQ	G-10	77	-0-	77		425	70	2	7	9	Y	6	25	1	36
02		0 # NO RPT		-0-	-0-		425					Y	NO RPT			36
-----																
STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050																
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	71	-0-	71		128	71	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		128					Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	149 R	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5				30
*04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	131	2	11	9	Y	10				40
*05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	Y	6				46
*06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	124	2	6	9	Y	5				51
*07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	Y	5				56
*08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8				64
*09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	Y	8	28	1		44
*10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				44
*11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	96	2	13	9	Y	12				56
*12	DLQ G-10	101	-0-	101	210	98	2	3	9	Y	3				59
*01	DLQ G-10	102	-0-	102	312	102	2			Y	-0-				59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT				59
-----															
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-	19	1		13
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	124	-0-	124	355	115	2	9	9	Y	8				33
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT				33
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040					
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	21	-0-	21	68	21	2			Y	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT				-0-
-----															
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	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					
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	21	-0-	21	118	21	2			Y	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT				-0-
-----															
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113					
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	118	-0-	118	302	118	2			Y	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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					
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	31	-0-	31	63	31	2			Y	-0-				11
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT				11
-----															
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974					
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	8	-0-	8	15	8	2			Y	-0-				30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT				30
-----															
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853					
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	89	-0-	89	272	89	2			Y	-0-				12
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT				12
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908					
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	21	-0-	21	93	21	2			Y	-0-				83
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				83
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993					
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	21	-0-	21	93	21	2			Y	-0-				1
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				1
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068					
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	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-				15
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				15

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP													
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169													
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	21	-0-	21	143		21	2		Y	-0-	5
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	143					Y	NO RPT	5
-----													
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926													
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	2		Y	-0-	5
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	68		21	2		Y	-0-	5
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	68					Y	NO RPT	5
-----													
O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043													
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	7	-0-	7	101		7	2		Y	-0-	10
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	101					Y	NO RPT	10
-----													
GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A													
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	2		Y	-0-	20
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		-0-			Y	-0-	20
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	20
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	1		1	2		Y	-0-	20
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1		1			Y	-0-	20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT	20
-----													
RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	24		24			Y	-0-	35
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	24		24			Y	-0-	35
11		24 R	-0-	-0-	-24	-0-		-0-			Y	-0-	35
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	35
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	35
02		0 # NO RPT		-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													
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-		-0-			Y	-0-	7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	7
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21		21	2		Y	-0-	7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT	7
-----													
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145													
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	14
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	14
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	14
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	14
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	14
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169												
WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	34
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	34
11	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	2			Y	34
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	144	51	2			Y	34
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	183	39	2			Y	34
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	183					Y	34
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986												
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	6
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
12	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50	2			Y	6
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	71	21	2			Y	6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	6
-----												
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125												
09		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	20
10		91 R	91	-0-	-0-	-0-	69	2	22	9	Y	40
11	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	58	2	18	9	Y	21
*12	DLQ	G-10	43	-0-	43	119	32	2	11	9	Y	31
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	133	14	2			Y	31
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	133					Y	31
-----												
PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988												
09		60 #	15	-0-	-45	-0-	2	2	13	9	Y	27
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	27
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
12	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	27
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	13	7	2			Y	27
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	27
-----												
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A												
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	41
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	41
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	41
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	11	6	2			Y	41
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	41
-----												
WEISE-SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 286869 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31
-----												
FISCHER WELL #: 3 RRCID -> 290250 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5163 - 5176												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169													
WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																	
LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5284 - 5309					
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					57
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					62
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	15	2	2	9	N	2					64
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					64
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					64
-----																	
PESCHKE, OLGA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	296608	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5413 - 5468					
09		14B2 EXT	12	-0-	12	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		61 R	6	-0-	-55	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ELKINS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	297432	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	5342	PERF.	5147 - 5184					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-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					
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	152	3	26	9	N	24					204
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	148	3	23	9	N	21					225
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	148	3	22	9	N	20					245
07		155 N	97	-0-	-58	-0-	90	3	7	9	N	6	173	1			78
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
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	143	3	166	9	N	151	151	1			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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BARKLEY, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC		102406		RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A								
SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	27	-0-	27	5192	27 3			N	-0-					21
10		5207 X	15	-0-	-5192		15 3			N	-0-					21
11		60 N	15	-0-	-45		15 3			N	-0-					21
12		19 N	19	-0-	-0-		19 3			N	-0-					21
01		12 N	12	-0-	-0-		12 3			N	-0-					21
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					21
ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A								
JONES, T. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A								
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-					63
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-					63
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-					63
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3			N	-0-					63
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
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22 3			N	-0-					63
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446								
*04	510	N	229	-0-	-281	-0-	229 3			N	-0-					250
05	434	N	220	-0-	-214	-0-	220 3			N	-0-					250
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220 3			N	-0-					250
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173 3			N	-0-					250
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
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-					250

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 BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10912 - 10930			
09	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
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		221

ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494			
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
02	2940 #	583	-0-	-2357	-0-	574	2	9	9	N	8	9 1	72

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628			
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
02	2940 #	1143	-0-	-1797	-0-	569	2	574	9	N	522	527 1	156

SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968			
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
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	1 1	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
02		2072 #	1452	-0-	-620	-0-	1309	2	143	9	N	130	21	1		293	
-----																	
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733																	
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	
02		4075 R	624	-0-	-3451	-0-	349	2	275	9	N	250	345	1		165	
-----																	
SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455																	
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	
02		12460	3117	-0-	-9343	162314	3000	2	117	9	N	106	235	1		144	
-----																	
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140																	
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	
02		924 #	669	-0-	-255	-0-	529	2	140	9	N	127	182	1		121	
-----																	
ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647																	
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	
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				87	
-----																	
OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004																	
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	
02		12460	3301	-0-	-9159	92164	3139	2	162	9	N	147	232	1		174	

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
02	0 #	-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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

SHERIDAN (FRIO 3300)				83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX)				83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
COPANO PROCESSING LLC				176382											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3150 - 3820			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	N/A
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	32 1	494 2	Y	7	7	1	1
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	27 1	431 2	Y	8	8	1	1
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	490 2	Y	10	10	1	1
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	31 1	491 3	Y	10	10	1	1
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	Y	4	4	1	1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24 1	395 2	Y	8	8	1	1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	-0-
						1	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

09	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	531	1	8098	2	Y	85	83	1	15
						94	9							
10	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	509	1	8275	2	Y	110	111	1	14
						121	9							
11	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	488	1	7907	2	Y	115	116	1	13
						127	9							
12	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	515	1	8021	3	Y	118	119	1	12
						130	9							
01	7874 X	7807	-0-	-67	-0-	430	1	7259	2	Y	107	103	1	16
						118	9							
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	418	1	6983	2	Y	104	108	1	12
						114	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	35 1	527 2	Y	7	7	1	1	
10	620 N	531	-0-	-89	-0-	8 9	492 2	Y	8	8	1	1	
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	30 1	451 2	Y	8	8	1	1	
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	9 9	458 3	Y	8	8	1	1	
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28 1	551 2	Y	9	9	1	1	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30 1	581 2	Y	10	10	1	1	
						9 9							
						32 1							
						10 9							
						35 1							
						11 9							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		24 U	RRCID ->	008287	COMPL. DATE	09/09/1958	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084 -	10339	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	473 2	Y	4	3	1	1	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4 9	450 2	Y	6	6	1	1	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28 1	382 2	Y	6	6	1	1	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	7 9	405 3	Y	6	6	1	1	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	228 2	Y	3	3	1	1	
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	7 9	304 2	Y	5	5	1	1	
						26 1							
						7 9							
						14 1							
						3 9							
						18 1							
						6 9							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		25 L	RRCID ->	008288	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10136 -	10352	
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	108 1	1652 2	Y	28	27	1	5	
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	31 9	1718 2	Y	23	23	1	5	
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	106 1	1644 2	Y	24	24	1	5	
12	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	25 9	1656 3	Y	24	25	1	4	
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	101 1	830 2	Y	12	12	1	4	
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	26 9	2099 2	Y	31	32	1	3	
						49 1							
						13 9							
						125 1							
						34 9							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		17 L	RRCID ->	008290	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10094 -	10336	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	





SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370																
09		960 N	944	-0-	-16	-0-	-0-	57	1	873	2	Y	13	13	1	2
								14	9							
10		961 N	946	-0-	-15	-0-	-0-	54	1	879	2	Y	12	12	1	2
								13	9							
11		960 N	903	-0-	-57	-0-	-0-	52	1	838	2	Y	12	12	1	2
								13	9							
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1219	3	Y	18	18	1	2
								20	9							
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	Y	8	8	1	2
								9	9							
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	17	18	1	1
								19	9							
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295																
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1466	2	Y	20	19	1	4
								22	9							
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	20	20	1	4
								22	9							
11		1560 N	1487	-0-	-73	-0-	-0-	85	1	1380	2	Y	20	20	1	4
								22	9							
12		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	-0-	88	1	1381	3	Y	20	20	1	4
								22	9							
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1193	2	Y	18	17	1	5
								20	9							
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1272	2	Y	19	20	1	4
								21	9							
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380																
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	4	3	1	1
								4	9							
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	4	4	1	1
								4	9							
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	4	4	1	1
								4	9							
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	3	3	1	1
								3	9							
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	808	-0-	-62	-0-	49	1	748	2	Y	10	9	2
						11	9						
10	899 N	829	-0-	-70	-0-	47	1	771	2	Y	10	10	2
						11	9						
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	45	1	735	2	Y	11	11	2
						12	9						
12	837 N	689	-0-	-148	-0-	41	1	638	3	Y	9	9	2
						10	9						
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	5	5	2
						6	9						
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	8	8	2
						9	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664													
09	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	66	1	1008	2	Y	21	21	4
						23	9						
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	Y	19	19	4
						21	9						
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	131	1	2125	2	Y	31	31	4
						34	9						
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	134	1	2088	3	Y	31	31	4
						34	9						
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	7	7	4
						8	9						
02	2800 N	2870	-0-	70	70	159	1	2667	2	Y	40	41	3
						44	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	124	1	1895	2	Y	10	10	2
						11	9						
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	118	1	1923	2	Y	26	26	2
						29	9						
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	115	1	1866	2	Y	27	27	2
						30	9						
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1900	3	Y	28	28	2
						31	9						
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	55	1	929	2	Y	14	13	3
						15	9						
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	129	1	2147	2	Y	32	33	2
						35	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		132	1	2195	2	Y	33	37	1	1
							36	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

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							
02	4648 X	3919	-0-	-729	-0-		217	1	3623	2	Y	72	75	1	10
							79	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

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							
02	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-		1071	1	17898	2	Y	267	277	1	28
							294	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) 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						
09	274 N	274 -0- -0- -0-	17 1 253 2 Y	4	3 1	1						
10	279 N	263 -0- -16 -0-	15 1 245 2 Y	3	3 1	1						
11	271 N	271 -0- -0- -0-	16 1 251 2 Y	4	4 1	1						
12	293 N	293 -0- -0- -0-	17 1 272 3 Y	4	4 1	1						
01	141 N	141 -0- -0- -0-	8 1 131 2 Y	2	2 1	1						
02	218 N	218 -0- -0- -0-	12 1 203 2 Y	3	3 1	1						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164												
09	458 N	458 -0- -0- -0-	28 1 423 2 Y	6	6 1	1						
10	434 N	418 -0- -16 -0-	24 1 387 2 Y	6	6 1	1						
11	420 N	389 -0- -31 -0-	22 1 360 2 Y	6	6 1	1						
12	435 N	435 -0- -0- -0-	26 1 401 3 Y	7	7 1	1						
01	282 N	282 -0- -0- -0-	15 1 263 2 Y	4	4 1	1						
02	391 N	391 -0- -0- -0-	22 1 362 2 Y	6	6 1	1						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A												
09	300 N	286 -0- -14 -0-	17 1 265 2 Y	4	3 1	1						
10	310 N	281 -0- -29 -0-	16 1 261 2 Y	4	4 1	1						
11	270 N	270 -0- -0- -0-	15 1 251 2 Y	4	4 1	1						
12	310 N	280 -0- -30 -0-	17 1 259 3 Y	4	4 1	1						
01	235 N	235 -0- -0- -0-	13 1 219 2 Y	3	3 1	1						
02	260 N	260 -0- -0- -0-	15 1 241 2 Y	4	4 1	1						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022												
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874												
09	DLQ H-10	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
10	DLQ H-10	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
11	DLQ H-10	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
12	DLQ H-10	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
01	DLQ H-10	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
02	DLQ H-10	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
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							
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
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							
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
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							
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	2	Y	34	35	1	1
						37	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
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							
02	3976 X	3674	-0-	-302	-0-	203	1	3396	2	Y	68	70	1	12
						75	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	4	1	61	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	4	4 1	1
						4	9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616  
 -----

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

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730  
 -----

09	930 N	726	-0-	-204	-0-	43	1	652	2	Y	28	27 1	5
						31	9						
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	43	1	697	2	Y	19	19 1	5
						21	9						
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	39	1	627	2	Y	18	18 1	5
						20	9						
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	Y	22	23 1	4
						24	9						
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	10	10 1	4
						11	9						
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	16	17 1	3
						18	9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638  
 -----

09	1500 X	1272	-0-	-228	-0-	71	1	1081	2	Y	109	107 1	19
						120	9						
10	1550 X	1157	-0-	-393	-0-	65	1	1061	2	Y	28	28 1	19
						31	9						
11	1470 X	1048	-0-	-422	-0-	59	1	958	2	Y	28	28 1	19
						31	9						
12	1426 X	1037	-0-	-389	-0-	60	1	946	3	Y	28	28 1	19
						31	9						
01	1426 X	355	-0-	-1071	-0-	20	1	324	2	Y	10	10 1	19
						11	9						
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	Y	34	35 1	18
						37	9						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	59 1 22 9	894 2	Y	20	19 1		4
10	1023 N	894	-0-	-129	-0-	50 1 24 9	820 2	Y	22	22 1		4
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	55 1 29 9	903 2	Y	26	26 1		4
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-	54 1 28 9	852 3	Y	25	25 1		4
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1 18 9	553 2	Y	16	15 1		5
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	50 1 29 9	876 2	Y	26	27 1		4
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 205598		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528				
09	10380 X	9090	-0-	-1290	-0-	554 1 100 9	8436 2	Y	91	89 1		16
10	10726 X	10052	-0-	-674	-0-	575 1 136 9	9341 2	Y	124	125 1		15
11	10110 X	9711	-0-	-399	-0-	557 1 144 9	9010 2	Y	131	132 1		14
12	10199 X	9522	-0-	-677	-0-	566 1 142 9	8814 3	Y	129	131 1		12
01	10199 X	9619	-0-	-580	-0-	530 1 144 9	8945 2	Y	131	126 1		17
02	9072 X	8767	-0-	-305	-0-	488 1 134 9	8145 2	Y	122	126 1		13
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 205818		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 207024		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 209046		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328				
09	3750 X	3621	-0-	-129	-0-	220 1 42 9	3359 2	Y	38	37 1		7
10	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	204 1 48 9	3316 2	Y	44	44 1		7
11	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	193 1 50 9	3124 2	Y	45	46 1		6
12	3875 X	1878	-0-	-1997	-0-	111 1 50 9	1717 3	Y	45	46 1		5
01	3875 X	794	-0-	-3081	-0-	44 1 12 9	738 2	Y	11	11 1		5
02	3388 X	2521	-0-	-867	-0-	140 1 39 9	2342 2	Y	35	36 1		4



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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	11	1	163	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	31	31	1	2
						34	9							
12	3100 N	4944	-0-	1844	1844	287	1	4491	3	Y	151	152	1	1
						166	9							
01	2750 N	906	-0-	-1844	-0-	49	1	826	2	Y	28	27	1	2
						31	9							
02	2800 N	3357	-0-	557	557	184	1	3059	2	Y	104	98	1	8
						114	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
09	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	91	1	1392	2	Y	24	24	1	4
						26	9							
10	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	90	1	1459	2	Y	26	26	1	4
						29	9							
11	1740 N	1158	-0-	-582	-0-	66	1	1069	2	Y	21	21	1	4
						23	9							
12	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	89	1	1379	3	Y	27	27	1	4
						30	9							
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	94	1	1563	2	Y	31	32	1	3
						34	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	99	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	93	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	49	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
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-
02	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 #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3150 X	2714	-0-	-436	-0-	165 1	2516 2	Y	30	30 1		5
							33 9						
10		3069 X	2884	-0-	-185	-0-	165 1	2679 2	Y	36	36 1		5
							40 9						
11		2910 X	2764	-0-	-146	-0-	159 1	2564 2	Y	37	38 1		4
							41 9						
12		2914 X	2651	-0-	-263	-0-	157 1	2454 3	Y	36	36 1		4
							40 9						
01		2914 X	978	-0-	-1936	-0-	54 1	910 2	Y	13	13 1		4
							14 9						
02		2604 X	2314	-0-	-290	-0-	129 1	2150 2	Y	32	33 1		3
							35 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164													
09		900 N	866	-0-	-34	-0-	26 1	391 2	Y	408	396 1		73
							449 9						
10		806 N	388	-0-	-418	-0-	21 1	347 2	Y	18	19 1		72
							20 9						
11		690 N	377	-0-	-313	-0-	21 1	335 2	Y	19	20 1		71
							21 9						
12		899 N	390	-0-	-509	-0-	22 1	346 3	Y	20	21 1		70
							22 9						
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	5	5 1		70
							6 9						
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	248 2	Y	15	16 1		69
							17 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594													
09		2370 N	1406	-0-	-964	-0-	85 1	1290 2	Y	28	28 1		5
							31 9						
10		2263 N	1902	-0-	-361	-0-	109 1	1763 2	Y	27	27 1		5
							30 9						
11		2160 N	2025	-0-	-135	-0-	115 1	1876 2	Y	31	32 1		4
							34 9						
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	124 1	1942 3	Y	33	33 1		4
							36 9						
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	32 1	541 2	Y	9	9 1		4
							10 9						
02		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	140 1	2343 2	Y	40	41 1		3
							44 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349													
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-
02		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	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						
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							
02	5488 X	3285	-0-	-2203	-0-	181	1	3025	2	Y	72	75	1	15
						79	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 123		RRCID -> 218055		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116						
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							
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	146	1	2441	2	Y	36	37	1	3
						40	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 122		RRCID -> 218127		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792						
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							
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	Y	8	8	1	1
						9	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
09	4470 X	4445	-0-	-25	-0-	269	1	4097	2	Y	72	70	1
						79	9						13
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	271	1	4401	2	Y	93	94	1
						102	9						12
11	4470 X	4461	-0-	-9	-0-	254	1	4102	2	Y	95	96	1
						105	9						11
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	272	1	4244	3	Y	100	101	1
						110	9						10
01	4588 X	4504	-0-	-84	-0-	246	1	4150	2	Y	98	94	1
						108	9						14
02	4312 X	4230	-0-	-82	-0-	233	1	3895	2	Y	93	96	1
						102	9						11
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417													
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	2	2	1
						2	9						-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	106	2	Y	2	2	1
						2	9						-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	2	2	1
						2	9						-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360													
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
						1	9						-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	1	1	1
						1	9						-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10810 - 11052	
09	151	N	151	-0-	-0-		9	1	142	2	Y	-0-
10	155	N	108	-0-	-47		6	1	101	2	Y	-0-
							1	9				
11	150	N	99	-0-	-51		6	1	92	2	Y	-0-
							1	9				
12	155	N	97	-0-	-58		6	1	90	3	Y	-0-
							1	9				
01	54	N	54	-0-	-0-		3	1	50	2	Y	-0-
							1	9				
02	118	N	118	-0-	-0-		7	1	109	2	Y	-0-
							2	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	
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-							-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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 5396 - 5422	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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
*02		12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	12502 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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 184043		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (3800 FRIO)		83107 993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 185553		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
 SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

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

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

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

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

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

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

ATLAS OPERATING LLC 036587  
 BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

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



SILVERSPoon (TEX SAl 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	242448	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16348 - 16398			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
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							
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		37	

SMITH POINT, E. (F-18) TEXAS, LES & CO. FRANKLAND, ANDY		84315 124 846666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84

SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON		84315 496 532952		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		1R		RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF.20086 - 20144	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)		84315 930 127449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						120
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004											

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL GEORGE RANCH		84331 495 101653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
WELL #:		1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	2	-0-	2	150		1 2	1 9	Y	1	15
10	14B2 EXT	2	-0-	2	152		2 2		Y	-0-	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-	15
02	2 N NO RPT		-0-	-2	-0-				Y	NO RPT	15

GEORGE RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10416 - 10558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	DLQ G-10	685	-0-	685	61631		642 2	43 9	Y	39	3		
10	DLQ G-10	765	-0-	765	62396		728 2	37 9	Y	34	10		
11	DLQ G-10	2809	-0-	2809	65205		2791 2	18 9	Y	16	25		
12	66005 X	800	-0-	-65205	-0-		779 2	21 9	Y	19	44		
01	713 X	382	-0-	-331	-0-		343 2	39 9	Y	35	80		
02	2632 X NO RPT		-0-	-2632	-0-				Y	NO RPT	80		

GEORGE RANCH		WELL #:		5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				12	
02		1 N NO RPT		-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				12	
-----																	
GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884																	
09	DLQ	G-10	8	-0-	8	281	6	2	2	9	Y	2	2	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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1				25	
02		7 N NO RPT		-0-	-7	-0-					Y	NO RPT				25	
-----																	
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766																	
09		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832																	
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				15	
02		3 N NO RPT		-0-	-3	-0-					Y	NO RPT				15	
-----																	
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239																	
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				18	
02		2 N NO RPT		-0-	-2	-0-					Y	NO RPT				18	
-----																	
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975																	
09	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	124	-0-	-62	-0-	46	2	78	9	Y	71				156	
02		392 X NO RPT		-0-	-392	-0-					Y	NO RPT				156	

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 INJECT. (I) PROD 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 185588		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641				
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	73	-0-	-20	-0-	21 2	52 9	Y	47		104
02		168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		104

GEORGE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 203323		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682				
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		3100 N	146	-0-	-2954	23254	68 2	78 9	Y	71		156
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	22694			Y	NO RPT		156

GEORGE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 210150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082				
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		3100 N	43	-0-	-3057	1543	26 2	17 9	Y	15		33
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	1347			Y	NO RPT		33

GEORGE RANCH "A"		WELL #: 16		RRCID -> 214583		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638				
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		15
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	Y	1		15
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		15

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				
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	122 2	39 9	Y	35		37
01		3100 N	126	-0-	-2974	240	23 1	54 2	Y	65		144
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-	72 9		Y	NO RPT		144

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	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				
02	8512 #	6676	-0-	-1836	-0-	202 1	5535 2	N 854	894 1	237
						939 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		
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
02	24444 #	19494	-0-	-4950	-0-	18888 2	606 9	N 551	563 1	248

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		
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
02	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 #: 4		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287		
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
02	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		
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
02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4298 2	22 9	Y	20 18 1	25

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5376 #	5038	-0-	-338	-0-	4727 2	311 9	N	283	343 1		85

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716  
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	373 2	8 9	Y	7	9 1		18

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

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

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

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

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									
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	509	1	224	2	N	405	522	1			60
						446	9									

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

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									
02	3248 X	1481	-0-	-1767	-0-	487	1	753	2	N	219	181	1			92
						241	9									

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

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

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

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



SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	984 2	14 9	N	13	155
10	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	774 2	18 9	N	16	171
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1123 2	25 9	N	23	194
12	1023 N	801	-0-	-222 B	-0-	793 2	8 9	N	7	201
01	806 N	695	-0-	-111 B	-0-	695 2		N	-0-	201
02	980 N	958	-0-	-22 B	-0-	958 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)		84887 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)		85195 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KINGWOOD EXPLORATION LLC		467256								
GABRIELLE		WELL #: 1		RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	197
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	78 3	33 9	N	30	227
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	42	269
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12 3	42 9	N	38	307
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	93	221
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	99 3	97 9	N	88	25

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

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

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

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-
02	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

09	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	4371 #	3144	-0-	-1227	-0-	-0-	3144	2		N	-0-					-0-
11	4028 R	4028	-0-	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-					-0-
12	4072 R	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-					-0-
01	3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-					-0-
02	2828 #	NO RPT	-0-	-2828	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIG JOHN D WELL #: RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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

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

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

STAMPEDE A (YEGUA)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
STAMPEDE A												
85514 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK												
635131												
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		6637	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2			N	-0-	-0-
10		7750	8755	-0-	1005	1005	8755 2			N	-0-	-0-
11		7390	6385	-0-	-1005	-0-	6385 2			N	-0-	-0-
12		5041 R	5041	-0-	-0-	-0-	5041 2			N	-0-	-0-
01		7750	8240	-0-	490	490	8240 2			N	-0-	-0-
02		5488	NO RPT	-0-	-5488	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JONES												
WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515												
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		2508	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2			N	-0-	-0-
01		4100	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2			N	-0-	-0-
02		700	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 52-S												
85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
819006												
WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 52-S												
85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
819006												
WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 51-S												
85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
819006												
WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
STATE TRACT 60-S												
WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)		85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HIGH ISLAND GAS LLC		385533									
STATE TRACT 60-S		WELL #:	5 L	RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8672 - 8688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621								
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	264175	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8054 - 8077
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
02	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
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	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
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-			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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
CORE E & P CORP.		178381								
KOCH, T.F.NCT-1		WELL #:	2	RRCID ->	056640	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	7782	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----																	
STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																	
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
09	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
02	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																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																	
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146																	
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
02	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																	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																	
PULS OPERATING COMPANY 682775																	
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289																	
09	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-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWELL, 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162

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

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

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

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

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

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

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

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

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	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
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	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			
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
02	23688	X	18177	-0-	-5511	-0-	17582	2	595	9	N	541	189	1	525

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	
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. OHNEHEISER UNIT		139609		WELL #: 1		RRCID -> 296868		COMPL. DATE 11/03/2023		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9856 - 9892			
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	10830	R	10830	-0-	-0-	-0-			N	433	360	1	73		
11	36751	R	36751	-0-	-0-	-0-	91	1	9817	2	N	1272	1089	1	256
12	38574	R	38574	-0-	-0-	-0-	446	4	476	9					
01	34793	R	34793	-0-	-0-	-0-	302	1	34757	2	N	1283	1292	1	247
*02	34300	#	28303	-0-	-5997	-0-	293	4	1399	9					
							312	1	36540	2	N	1001	1109	1	139
							311	4	1411	9					
							294	1	33091	2	N	696	723	1	112
							307	4	1101	9					
							282	1	26974	2	N				
							281	4	766	9					



SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 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		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOONEY		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SIANA OIL & GAS		779259								
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093											
BOULDIN-TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	291536	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	10056	-	10062
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	590	675	1	185	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	585	309	1	461	
-----														
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)  
OAK ENERGY, LLC  
CULBERTSON, W.J. "A"

86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
617101  
WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

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

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)  
OAK ENERGY, LLC  
BRAMAN -C-

86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA  
617101  
WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

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

SUGAR VALLEY (TRUITT)  
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC  
MILLBERGER

86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
101415  
WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

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

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)  
OAK ENERGY, LLC  
BOULDIN-TAY OUI

86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA  
617101  
WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10184 - 10194

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

BOULDIN, FLORENCE

WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

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

SIANA OIL & GAS  
TAYLOR

779259  
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10184 - 10237

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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
GRANT, JOHN F.		WELL #:	14 F	RRCID ->	048575	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	9150 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120

COLLINS		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
		020467								
		WELL #:	1	RRCID ->	194198	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	14950 PERF. 14650 - 14710	
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	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		245
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		245

HAMMAN		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
		020467								
		WELL #:	2	RRCID ->	196017	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	15400 PERF. 15220 - 15234	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
-----												
HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881 - 14916	
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	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	1704	1	15495	3	N	107	175
02	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	1540	1	13784	3	N	82	257
-----												
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582 - 14624	
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	16881	-0-	-1192	-0-	16638	3	243	9	N	221	182 1 234
02	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	16312	3	248	9	N	225	360 1 99
-----												
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	
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	-0-	-0-	-508	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
RASMUSSEN		WELL #: 5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604								
09	SWR 10	-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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2023																

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
TAIT, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TAIT (WILCOX 10,700)		88160 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
TAIT, ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 242862		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)		88304 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
ABSHIER		WELL #: 1		RRCID -> 291513		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 13224 PERF.10379 - 10384	
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048		
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				
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	554 1	3329 2	N	95	245
						105 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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86

-----													
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)			88506 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
MCFADDIN			WELL #: 1	RRCID -> 257094	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 12505	PERF. 12032 - 12053						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	-----	
09	32160	33163 -0-	1003	4839	300 1	29828 2	N	2759	2622 1		448	-----	
10	33232	33552 -0-	320	5159	3035 9	310 1	N	2779	3092 1		135	-----	
11	32160	30630 -0-	-1530	3629	3057 9	307 1	N	2486	2404 1		217	-----	
12	33232	24723 -0-	-8509	-0-	2735 9	260 1	N	2096	2211 1		102	-----	
01	33232	13616 -0-	-19616	-0-	2306 9	264 1	N	1379	1361 1		120	-----	
02	30016	NO RPT -0-	-30016	-0-	1517 9		N	NO RPT			120	-----	
-----													
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						
09	0 W	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
10	0 W	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
11	0 W	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
12	0 W	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
01	0 W	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
02	0 W	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-----	
-----													
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)			89324 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
BP SITTTIN ON GO			WELL #: 2	RRCID -> 271175	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5701 - 5705						
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-	-0-		Y	-0-			136	-----	
12	34 N	34 -0-	-0-	-0-	32 5	2 9	Y	2	2 1		136	-----	
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			136	-----	
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	3 1		135	-----	
-----													
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						
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-	-----	
02	0 K	NO RPT -0-	-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 SITTTIN ON GO			WELL #: 4	RRCID -> 278288	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5676 - 5679						
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-----	
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-----	
-----													
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/14/2024													



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BP GOOD		89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER									
BP GOOD		WELL #:	1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5863 - 5866						
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	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	366	5	52	9	Y	47			195	
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	133	5	6	9	Y	5			200	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP GOOD		WELL #:	2	RRCID ->	281390	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5790 - 5796
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081														
BP JR		WELL #:	1	RRCID ->	270664	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5788 - 5791					
09	1530	N	1092	-0-	-438			285	3	8	5	N	726	716	1	213
								799	9							
10	1239	N	1239	-0-	-0-			416	3	823	9	N	748	724	1	237
11	1270	N	1270	-0-	-0-			458	3	812	9	N	738	717	1	258
12	1362	N	1362	-0-	-0-			453	3	61	5	N	771	721	1	308
								848	9							
01	1023	N	1023	-0-	-0-			21	3	367	5	N	577	722	1	163
								635	9							
02	1561	N	1561	-0-	-0-			726	3	50	8	N	714	711	1	166
								785	9							

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MYERS, A. E.		WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 10/28/2023		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943								
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417		PERF. 2110 - 2116						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2791 - 2796						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HP LOCKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 1744 - 1748						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 1R		RRCID -> 183645		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2046 - 2058						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 25		RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453		PERF. 3834 - 3854						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 15		RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2932 - 2937						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65		RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 5618		PERF. 2896 - 2916						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012 PERF. 2879 - 2899					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 1636 - 1646					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 1848 - 1870					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240 PERF. 3386 - 3398					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054 PERF. 3634 - 3650					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959 PERF. 2786 - 2791					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 3001 - 3007					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC LOCKWOOD, H. P. //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND //CONT.// 215343  
WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

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

MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

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

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

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

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

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

BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

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

MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458

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

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476

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

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 - 2414			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 - 4880			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780 - 2787			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4308 - 4314			
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-
02	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			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 - 5366			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
-----															
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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	067929	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		26	RRCID ->	076285	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	4926 - 4936			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 4956 - 4964	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J.H.P. //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND  
 //CONT.// 215343  
 WELL #: 101 RRCID -> 293556 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 1661 - 1679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, SE. (FRIO) DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J. H. P. ESTATE 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 215343  
 WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

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

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) GARRISON LTD. GORKA 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 295861  
 WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

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

TIDEHAVEN ( HEFFELFINGER) LANGSTON OIL, LLC HEFFELFINGER 'C' 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 485297  
 WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

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

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

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
02	924 N	796	-0-	-128	-0-	700	2	96	9	N	87	183	1			170

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	2672	-0-	-268	-0-	600	1	2044	2	N	25		152
						28	9						
10	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	620	1	2019	2	N	28		180
						31	9						
11	2790 X	2641	-0-	-149	-0-	600	1	2016	2	N	23		203
						25	9						
12	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	620	1	2020	2	N	34	180 1	57
						37	9						
01	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	620	1	1977	2	N	30		87
						33	9						
02	2492 X	2249	-0-	-243	-0-	560	1	1660	2	N	26		113
						29	9						

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
DAWDY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
		PLUGGED AND ABANDONED						06/17/2022					

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

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

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER  
NECHES TRANSPORT INC. 601854  
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

09	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
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2		163

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707							
TOMBALL GU 5		WELL #:	5	RRCID ->	135259	COMPL. DATE	11/30/1988	TOTAL DEPTH	5574 PERF. 5480 - 5488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448	
09	30	#	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-
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
BAKER, W. W.		WELL #:	2	RRCID ->	189075	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5482 PERF. 5294 - 5298		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
09	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
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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						
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	549	1	117	2	N	-0-			-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	575	1	150	2	N	-0-			-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	453	1	151	2	N	-0-			-0-
12	403	N	79	-0-	-324	-0-	69	1	10	2	N	-0-			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	364	N	217	-0-	-147	-0-	126	1	91	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752  
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1303	1	279	2	N	-0-			88
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1294	1	336	2	N	-0-			88
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1174	1	390	2	N	-0-			88
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1398	1	214	2	N	-0-			88
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1147	1	521	2	N	-0-			88
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	658	1	475	2	N	-0-			88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

09	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

09	870 N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-			147
10	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-			147
11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-			147
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			147
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			147
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			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

09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			167
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			167
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			167
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			167
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			167
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

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

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

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

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507										
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					-0-
TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390										
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			-0-
01	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			-0-
02	364 N	278	-0-	-86	-0-	278	2			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID ->	271178	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5344 - 5412
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 CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996												

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID ->	086064	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	4351 - 4358
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (KOB3)				90620 276	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #:		3	RRCID ->	008549	COMPL. DATE	07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	5354 - 5375
09	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-
02	952 #	675	-0-	-277	-0-	675	2	N	-0-			-0-

LEWIS, SAM		WELL #:		7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #:		3	RRCID ->	083224	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5478 - 5488
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
PETRICH, THERESA		WELL #:		4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5427 - 5449
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380 - 5404
09	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
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			70

BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)		90620 322		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	127891	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5936 - 5941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (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
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
02	2800 N	2262	-0-	-538	251	1676 3	586 9	N	533	538 1	1 8	108

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MARTENS, HULDA		WELL #:		2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF.	1735 - 1745
09	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
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 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

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

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

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

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

09	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-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

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

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

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

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 90620 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 SCHERER, W. B. WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731

09	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-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TOMBALL (MIOCENE 3320)			90620 557		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752												
TOMBALL GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 126017			COMPL. DATE 10/28/1987			TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337				
09	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-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	103	1	74	2	N	-0-			-0-
-----															
TOMBALL (MIOCENE 3400)			90620 560		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
PARIS, C. P.			WELL #: 1D		RRCID -> 119794			COMPL. DATE 01/03/1986			TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PETRICH, THERESA			WELL #: 2		RRCID -> 131895			COMPL. DATE 08/15/1989			TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TOMBALL (PETRICH, NW.)			90620 621		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
MARTENS, HULDA			WELL #: 1		RRCID -> 110675			COMPL. DATE 05/20/1984			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)		90620 759		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #:	2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 5522 - 5538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.)		90620 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
TOMBALL GU 9		WELL #:	21	RRCID ->	051663	COMPL. DATE	11/22/1935	TOTAL DEPTH	5553	PERF. 5483 - 5490	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOMBALL (SID MOORE)		90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
HILLEGEIST, E.		WELL #:	5	RRCID ->	118164	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 5486 - 5494	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577	PERF. 5360 - 5380	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 6700)		90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245									
MARTENS, HULDA		WELL #:	1	RRCID ->	183652	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6704 - 6712	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (VICKSBURG 4050)  
TORTUGA OPERATING COMPANY  
MAGNOLIA REALTY

90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
862750  
WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 2		N	-0-			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)  
MBX OPERATING LLC  
ADAMS, G. UNIT

90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
101199  
WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			18

KOBS A

WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	560 X	406	-0-	-154	-0-	406 2		Y	-0-			58

TANDEM ENERGY CORPORATION  
TOMBALL GAS UNIT 9

835707  
WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

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

TORTUGA OPERATING COMPANY  
MUELLER, E. E.

862750  
WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			188

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)  
TANDEM ENERGY CORPORATION  
TOMBALL GU 9

90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
835707  
WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

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

-----															
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		//CONT.//		90620 952	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

-----															
TOMBALL, 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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----												
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
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
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1	169

-----															
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		2-L	RRCID ->	152177	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11738 - 11807			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40



-----  
TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS  
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750  
COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
		09	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
		10	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-
		02	14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

-----  
TRESLER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
		09	3 N	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-
		02	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-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

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

-----  
TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
VIPER S.W.D., LLC 886209  
WEGENHOFT, I.W. WELL #: 4 RRCID -> 292709 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 3006 - 3012

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

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

-----  
HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

		09	14B DENY	-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-
		02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TRINITY BAY (F-4)				91264 031	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:		112 H	RRCID ->	047876	COMPL. DATE	01/19/1970	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:		85 H	RRCID ->	048190	COMPL. DATE	04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:		74-H	RRCID ->	137144	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7605 - 7611				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:		85 D	RRCID ->	085542	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7477 - 7517				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:		42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7524 - 7543				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/07/2025

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY BAY (FRIO 14-A)		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 109-F		RRCID -> 137433		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/07/2025								

TRINITY BAY ST UT 1		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)		91270 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
JSB PETROLEUM		448030										
STATE TRACT 18-19 D		WELL #: 123866		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
		RECLASSIFIED TO OIL		02/10/1992								

TRULL (NODOSARIA 10)		91571 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LEMON, RICHARD G.		496332										
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #: 048139		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2005								

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885				
09	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	287	364	1	602

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS		661328									
MIDDLETON, A. D.		WELL #:	5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS		661328									
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	091665	COMPL. DATE	03/28/1980	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 6496 - 6506	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
LLOX, L.L.C.		504583									
HAMILTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285874	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL DEPTH	13841	PERF. 13664 - 13720	
09	53100	X	-0-	-0-	-53100	-0-		N	-0-		137
10	49259	X	28409	-0-	-20850	-0-	25164 2	N	116		253
							128 9				
11	41820	X	23462	-0-	-18358	-0-	20394 2	N	47	172 1	128
							52 9				
12	38161	X	22073	-0-	-16088	-0-	18906 2	N	45		173
							50 9				
01	38161	X	13128	-0-	-25033	-0-	21 1	N	13		186
							2031 4				
02	25648	X	2516	-0-	-23132	-0-	122 1	N	3		189
							266 4				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
STATE TRACT 39A		504583									
		WELL #:	1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 11111 - 11148	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868 3	N	5		266
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	874 3	N	5		271
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874 3	N	4		275
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	824 3	N	4		279
01	868	N	532	-0-	-336	-0-	529 3	N	3		282
02	812	N	359	-0-	-453	-0-	357 3	N	2		284

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1680 #	204	-0-	-1476	-0-	54	2	150	9	N	136		186

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UN FRIJOLE (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1 N NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"		92751 010 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10930 - 11012			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----													
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----													
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144														
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
-----																
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
-----												
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150	
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
-----												
GALLOWAY ENERGY CO.		293303			RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146	
TURNER, J. B.		WELL #:		1								
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136			RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4510 - 4530	
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		2								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2840 - 2866	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310	- 11320						
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
02	1708 X	1224	-0-	-484	-0-	1149	2	75	9	Y	68	84	1		21
-----															
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 10	RRCID -> 231489	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH 11697	PERF.11106	- 11134						
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-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
-----															
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 13	RRCID -> 235543	COMPL. DATE 07/13/2012	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11104	- 11110						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
EMILY LANGHAM "A"				WELL #: 14	RRCID -> 241771	COMPL. DATE 06/13/2024	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7233	- 7246						
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
02	1512 X	1016	-0-	-496	-0-	561	2	455	9	Y	414	437	1		125
-----															
EMILY LANGHAM A				WELL #: 19	RRCID -> 262246	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11672	PERF.11135	- 11172						
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-	-0-				N	1	32	1		1
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-	1	1		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
EMILY LANGHAM A				WELL #: 21ST	RRCID -> 264828	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11024	- 11078						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 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

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

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

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

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

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

VACATION (YEGUA 4\5) 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

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	-0-	178	1	812
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160	1	652
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	562	7	90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90	1	-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	174	1	836
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	156	1	680
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	591	7	89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1	-0-
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		
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
02	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	
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
02	9800 X	8181	-0-	-1619	-0-	8045	2	136 9	N	124			543

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472	
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
*02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	3873	2	397 9	N	361	352	1	228

VAN METER (YEGUA, LOWER)		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	420 1	9405 2	Y	128			244
10	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	141 9						
10	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	459 1	10891 2	Y	44	172 1		116
11	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	48 9						
11	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	439 1	10256 2	Y	50			166
12	9269 X	7824	-0-	-1445	-0-	55 9						
12	9269 X	7824	-0-	-1445	-0-	423 1	7313 2	Y	80	174 1		72
01	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	88 9						
01	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	416 1	12079 2	Y	127			199
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	140 9						
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	416 1	10027 2	Y	98	177 1		120
						108 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

09	3120 X	3019	-0-	-101	-0-	618 1	2114 3	N	261	326 1		113
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	287 9						
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	639 1	2659 3	N	354	218 1		249
11	3390 X	3109	-0-	-281	-0-	389 9						
11	3390 X	3109	-0-	-281	-0-	618 1	2169 3	N	293	350 1		192
12	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	322 9						
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						
01	3689 X	2545	-0-	-1144	-0-	639 1	1568 3	N	307	174 1		215
02	3332 X	2792	-0-	-540	-0-	338 9						
02	3332 X	2792	-0-	-540	-0-	577 1	1904 3	N	283	428 1		70
						311 9						

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

09	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	330 1	1359 3	Y	349	323 1		97
10	2201 X	1568	-0-	-633	-0-	384 9						
10	2201 X	1568	-0-	-633	-0-	258 1	1013 3	Y	270	288 1		79
11	2130 X	1943	-0-	-187	-0-	297 9						
11	2130 X	1943	-0-	-187	-0-	388 1	1152 3	Y	366	359 1		86
12	2201 X	1545	-0-	-656	-0-	403 9						
12	2201 X	1545	-0-	-656	-0-	303 1	887 3	Y	323	363 1		46
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	355 9						
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	322 1	962 3	Y	371	328 1		89
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	408 9						
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	222 1	586 3	Y	233	232 1		90
						256 9						

PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17 1	110 3	Y	72			88
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	79 9						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	Y	45	117 1		16
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	50 9						
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	79 3	Y	45			61
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	50 9						
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	52 3	Y	60	85 1		36
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	66 9						
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	115 3	Y	66	83 1		19
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	73 9						
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	40 3	Y	30			49
						33 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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						
*02	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	336 1	919 3	Y	333	331 1		28236
						366 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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						
02	2464 X	2209	-0-	-255	-0-	525 1	1326 3	Y	325	321 1		46
						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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4396 X	2192	-0-	-2204	-0-	1324 1	545 3	Y	294	183 1		135
						323 9						

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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						
*02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	229 1	625 3	Y	226	225 1		54
						249 9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	232	3	Y	4			34
						4	9							
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	Y	106	93	1	47
						117	9							
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	52			99
						57	9							
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	130	3	Y	88	155	1	32
						97	9							
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	55	1	270	3	Y	120	118	1	34
						132	9							
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	111	3	Y	77			111
						85	9							
-----														
PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007				TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	250	1	635	3	N	242	250	1	35
						266	9							
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	271	1	1206	3	N	125	132	1	28
						138	9							
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	387	1	1017	3	N	291	244	1	75
						320	9							
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	317	1	1047	3	N	151	179	1	47
						166	9							
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	334	1	919	3	N	253	226	1	74
						278	9							
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	250	1	830	3	N	90	134	1	30
						99	9							
-----														
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006				TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	420	1	764	3	N	257	260	1	30
						283	9							
10	3100 N	3807	-0-	707	707	629	1	2092	3	N	987	868	1	149
						1086	9							
11	3000 N	2696	-0-	-304	403	585	1	1433	3	N	616	631	1	134
						678	9							
12	3031 N	2628	-0-	-403	-0-	565	1	1248	3	N	741	780	1	95
						815	9							
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	537	1	1132	3	N	657	665	1	87
						723	9							
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	472	1	853	3	N	457	524	1	20
						503	9							
-----														
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008				TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	195	1	672	3	Y	144	182	1	43
						158	9							
10	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	286	1	1004	3	Y	191	177	1	57
						210	9							
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	255	1	850	3	Y	135	151	1	41
						149	9							
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	332	1	919	3	Y	210	235	1	16
						231	9							
01	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	312	1	933	3	Y	212	192	1	36
						233	9							
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	315	1	814	3	Y	190	191	1	35
						209	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17606 X	17606	-0-	-0-	1554 1	12589 3	12589 3	Y	3148	2968 1		499
						3463 9							
10		17386 X	17386	-0-	-0-	1545 1	12310 3	12310 3	Y	3210	3220 1		489
						3531 9							
11		18202 X	18202	-0-	-0-	1819 1	12896 3	12896 3	Y	3170	3339 1		320
						3487 9							
12		16406 X	16406	-0-	-0-	1700 1	11630 3	11630 3	Y	2796	2937 1		179
						3076 9							
01		14772 X	14772	-0-	-0-	1634 1	9946 3	9946 3	Y	2902	3014 1		67
						3192 9							
*02		16374 X	16374	-0-	-0-	1753 1	11269 3	11269 3	Y	3047	3025 1		89
						3352 9							

PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12912 - 15952
09		4140 X	3299	-0-	-841	194 1	1948 3	1948 3	N	1052	1087 1	99
						1157 9						
10		4278 X	3528	-0-	-750	215 1	2147 3	2147 3	N	1060	1015 1	144
						1166 9						
11		4140 X	2746	-0-	-1394	166 1	1406 3	1406 3	N	1067	1031 1	180
						1174 9						
12		4123 X	3211	-0-	-912	216 1	1782 3	1782 3	N	1103	1223 1	60
						1213 9						
01		4836 X	964	-0-	-3872	23 1	171 3	171 3	N	700	588 1	172
						770 9						
02		3192 X	2253	-0-	-939	141 1	1078 3	1078 3	N	940	898 1	214
						1034 9						

VICTOR BLANCO (WILCOX)		93711 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MCCORD		WELL #:		1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13291	PERF.	13020 - 13130
09		1590 N	1421	-0-	-169	210 1	1186 2	1186 2	Y	23	178 1	129
						25 9						
10		842 N	842	-0-	-0-	112 1	529 2	529 2	Y	183	178 1	134
						201 9						
11		39 N	39	-0-	-0-	9 1	30 2	30 2	Y	-0-		134
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	1		135
*01		862 N	862	-0-	-0-	130 1	678 2	678 2	Y	49		184
						54 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		184

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)		93711 750		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MCCORD		WELL #:		3	RRCID ->	247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8030 - 8160
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
OSAGE		WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	89
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-			N	NO RPT	89

STATE LEASE 108750		WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIL-VID		WELL #: 3R		RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	228	-0-	228	228	34 1	192 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-	-0-

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
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
02	6608 X	1233	-0-	-5375	-0-	1170 2	63 9	N	57 151 1	127



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

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID -> 148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3436 - 3550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID -> 231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13590 - 13790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1740 X	-0-	-0-	-1740			Y	-0-	2 1
10		1798 X	127	-0-	-1671	18 1	106 2	Y	2	2
						1 4	2 9			
11		1740 X	262	-0-	-1478	38 1	220 2	Y	2	2 1
						2 4	2 9			
12		338 X	338	-0-	-0-	52 1	280 2	Y	3	2 1
						3 4	3 9			
01		1009 X	1009	-0-	-0-	151 1	845 2	Y	3	3 1
						10 4	3 9			
02		252 X	79	-0-	-173	16 1	52 2	Y	9	3 1
						1 4	10 9			

WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID -> 254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.12878 - 13007
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2160 N	1834	-0-	-326	305 1	1435 2	Y	67	80 1
						20 4	74 9			
10		2314 N	2314	-0-	-0-	326 1	1883 2	Y	76	49 1
						21 4	84 9			
11		2160 N	2005	-0-	-155	284 1	1635 2	Y	62	81 1
						18 4	68 9			
12		2012 N	2012	-0-	-0-	302 1	1614 2	Y	70	81 1
						19 4	77 9			
01		2232 N	1828	-0-	-404	259 1	1444 2	Y	97	86 1
						18 4	107 9			
02		1877 N	1877	-0-	-0-	403 1	1340 2	Y	98	47 1
						26 4	108 9			

DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13162 - 13878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190	- 13345
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
-----												
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5726	- 5732
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723	- 5743
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5749	- 5752
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)  
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARCO HCSL

WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957

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

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

ARCO HCSL

WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

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

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
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	17	1	4	9	Y	4				17

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

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

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	-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-
02	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

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

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

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
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	169	2	103	9	N	94					188

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	27					27



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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
						1	9								
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	217	1	537	2	N	-0-				27
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	196	1	467	2	N	184	184	1		27
						202	9								

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

09	1620 X	1554	-0-	-66	-0-	600	1	936	2	N	16				229
						18	9								
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
						65	9								
12	3007 X	2801	-0-	-206	-0-	620	1	2137	2	N	40	174	1		154
						44	9								
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	620	1	2685	2	N	39				193
						43	9								
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	560	1	3495	2	N	33				226
						36	9								

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

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
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	809	1			N	-0-				44

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818

09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	318	1	2752	2	N	75	16	1		162
						83	9								
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	329	1	3560	2	N	35				197
						39	9								
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	318	1	1095	2	N	9	179	1		27
						10	9								
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	329	1	2759	2	N	40				67
						44	9								
01	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	329	1	1943	2	N	36				103
						40	9								
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-				103

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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	-0-	-0-	-2604	-0-					N	120			271
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	35			306
-----														
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136														
09	13770 X	1158	-0-	-12612	-0-	685	2	473	9	Y	430	371	1	209
10	14229 X	3066	-0-	-11163	-0-	2568	2	498	9	Y	453	600	1	62
11	13770 X	2972	-0-	-10798	-0-	2559	2	413	9	Y	375	362	1	75
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	210	181	1	104
01	3069 X	32	-0-	-3037	-0-	10	2	22	9	Y	20			124
02	2772 X	351	-0-	-2421	-0-	10	2	341	9	Y	310	323	1	111
-----														
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
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
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	495	2	216	9	N	196			754
-----														
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
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
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	9	N	91			301
-----														
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			116
-----														
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016														
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
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			110



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38

PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 293999 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 8908 - 8914

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-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

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-
02	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

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

RICOCHE ENERGY, INC. 710549  
 W.D. MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 288696 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2025

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8987 - 9006				
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-	158 1		93
12	0 N	144	-0-	144	B	-92	49 2	95 9		N	86			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-92				N	-0-			179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-92				N	-0-			179
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-92						

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-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	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-					12
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-					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

09	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

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

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050  
 SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	13					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13					123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15					138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24					162

-----												
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
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272												
-----												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WADSWORTH, 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												
-----												
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 294633 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027												
-----												
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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												
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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												
-----												
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
02	3276	X	3021	-0-	-255	-0-	2969	2	52	9	N	222

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELIUS, L.			WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELIUS, L.			WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WADSWORTH, S. (11100)			94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731									
CORNELIUS, L.			WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORNELIUS, L.			WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CORNELIUS, L.			WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
LEEEXUS OIL LLC		495350							
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2013 N	2013	-0-	-0-	101 1	1912 2	N	114
10		1585 N	1585	-0-	-0-	79 1	1506 2	N	114
11		1671 N	1671	-0-	-0-	83 1	1588 2	N	114
12		2397 N	2397	-0-	-0-	120 1	2277 2	N	114
01		1610 N	1610	-0-	-0-	81 1	1529 2	N	114
02		2075 N	2075	-0-	-0-	104 1	1971 2	N	114

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
09		4309 X	4309	-0-	-0-	4309 2		N	71				
10		4796 X	4796	-0-	-0-	4796 2		N	71				
11		4567 X	4567	-0-	-0-	4567 2		N	71				
12		4684 X	4684	-0-	-0-	4684 2		N	71				
01		4466 X	4466	-0-	-0-	4466 2		N	71				
*02		4355 X	4355	-0-	-0-	4355 2		N	71				

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784	
09		1264 N	1264	-0-	-0-	1264 2		N	-0-				
10		651 N	450	-0-	-201	450 2		N	-0-				
11		1650 N	550	-0-	-1100	550 2		N	-0-				
12		1302 N	-0-	-0-	-1302			N	-0-				
01		465 N	249	-0-	-216	249 2		N	-0-				
02		2335 N	2335	-0-	-0-	2335 2		N	-0-				

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		TYE		WELL #: 1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)		94790 250		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			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				493
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				493
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				493
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				493
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				493
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				493

WEBSTER		95731 001		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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182		PERF. 5792 - 5810		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5558 - 5853		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



WEBSTER		//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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017		RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 277247		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)			95731 375		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
OWENS, J. D. ET AL			WELL #:	9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599	-	5609	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649	-	5665	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 6065	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6102	PERF. 5605	-	5615	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5566	-	5646	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	40	RRCID -> 186178	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5600	-	5616	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M O		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
-----									
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045 PERF. 5568 - 5580
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:	48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5528 - 5540
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OWENS, J.D. ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044 PERF. 5560 - 5568
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:	87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 5596 - 5609
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:	120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 5580 - 5689
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT		95940 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #:		2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOSAIC OIL LLC SCHEHIN, CALVIN E.		96169 250 589978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS								
WELL #:		1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950								
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WEST SIDE (FRIO E) OLIPDP II, LLC WEST SIDE		96553 500 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
WELL #:		1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206								
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
*02	24264	23472	-0-	-792	-0-	23147	2	325	9	N	295	180	1			220

WHARTON, S. (FRIO 5650) HILCORP ENERGY COMPANY RAHUNEK		96722 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WHARTON, S. (YEGUA 10900) PETROREAL INC. TURF GRASS		96722 951 660891		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WELL #:		1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

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

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

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

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

09	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
02	2912 X	26	-0-	-2886	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					5

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

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
02	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

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

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14741 - 14939

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
02	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	1099	1	17409	2	Y	-0-					32

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

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
03/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
		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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
03/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
		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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			135
02	14B2	EXT	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

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

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
L & G ASSOCIATES, INC.		479597								
CARLSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SMITH, L C PRODUCTION		793130								
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED _____ 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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553  
 HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

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
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
02		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

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

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

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

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

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

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

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

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

WELLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553																	
HENNDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COSTA ENERGY, LLC 180534																	
HENNDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296																	
09		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4887	2	42	9	Y	38	180	1			28
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-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
02		4592 X	1962	-0-	-2630	-0-	1892	2	70	9	Y	64	177	1			33
-----																	
HENNDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006																	
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
*02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	661	2	64	9	Y	58	6	1			148
-----																	
HENNDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240																	
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
02		252 X	201	-0-	-51	-0-	187	2	14	9	N	13	164	1			81
-----																	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874																	
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326																	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714																	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874														
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040								
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
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ACE PRODUCTIONS		003539														
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GCOWS OPERATING LLC		102135														
TATE, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340								
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC		//CONT.//		102135									
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8197 - 8222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

  

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607				CNTY: CHAMBERS					
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8035 - 8042		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)				97736 315	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC				102135									
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8267 - 8277		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)				97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607									
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	008779	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8249 - 8256		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8359 - 8384		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8260 - 8273		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
GCOWS OPERATING LLC 102135  
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

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

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
02	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

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-
02	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

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

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
GCOWS OPERATING LLC 102135  
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10570 - 10580

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (13300)		97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023									
BARROW RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	169411	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	18970	PERF.	13756 - 13772
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

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
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-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIND HILL (TAYLOR)		97908 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
WATT ENERGY, LLC		101077										
BROOKS		WELL #:	1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	11048 - 11066	
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	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
02	4060 X	3189	-0-	-871	-0-	3142	2	47	9	N	43	220

WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
HEATHER UNIT		WELL #:	1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11320 - 14345	
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-	137
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	138
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	138
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	20	2	4	9	N	4	142

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)				98290 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
PIERCE EST. INC.				WELL #:	43A	RRCID ->	008820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELIJAH GREEN (WILCOX 10)				98360 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TYLER		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	3 T	RRCID ->	283360	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 9882 - 9892
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WOODRIDGE (HACKBERRY)				98605 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	3	RRCID ->	158637	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9473	PERF. 8946 - 9022
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	16050	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



WYLLIE B & B OIL, INC. WINTERMAN		99035 001 039791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	215966	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4250 - 4252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-

WYLLIE (FRIO 3700) KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		99035 150 474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	160178	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	3683 - 3706		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYLLIE (FRIO 3885) KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		99035 185 474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	3898 - 3901		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYLLIE (FRIO 3925) GARRISON LTD. HALEY		99035 200 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913 - 3915		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC THOMAS		589978		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)			99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
JACINTOPORT			WELL #: 1		RRCID -> 184018		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192683		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896					
09	40145 X	40145	-0-	-0-	-0-	300	1	39354	2	N	446	369	1	247
						491	9							
10	36354 X	36354	-0-	-0-	-0-	310	1	35624	2	N	382	363	1	266
						420	9							
11	42771 X	42771	-0-	-0-	-0-	310	1	41997	2	N	422	361	1	327
						464	9							
12	44228 X	44228	-0-	-0-	-0-	310	1	43464	2	N	413	540	1	200
						454	9							
01	41478 X	38302	-0-	-3176	-0-	310	1	37581	2	N	374	465	1	109
						411	9							
02	37464 X	NO RPT	-0-	-37464	-0-					N	NO RPT			109

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-			WELL #: 2		RRCID -> 234163		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953					
09	43599 X	43599	-0-	-0-	-0-	300	1	42860	2	N	399	356	1	209
						439	9							
10	46173 X	46173	-0-	-0-	-0-	310	1	45174	2	N	626	542	1	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	51822 X	51822	-0-	-0-	-0-	310	1	50928	2	N	531	461	1	252
						584	9							
02	41692 X	NO RPT	-0-	-41692	-0-					N	NO RPT			252

ETOCO, L.P.			255133		RRCID -> 185740		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350			
HOUSTON, SAM UNIT			WELL #: 4									
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-
02	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			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZAPORAH (WILCOX)		99669 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
TREADWAY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 184836		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 9268		PERF. 6068 - 6265		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
JOHNSON, E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9068 - 9072		
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
		PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2005								
-----												
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 9038 - 9055		
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
		PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2004								
-----												
GIBSON, E. V. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174902		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9231		PERF. 8980 - 8989		
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
02	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		
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)																	
JAMEX, INC.																	
PRENSLEY UNIT																	
99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
429659																	
WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	370	1			111
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	469	1	24	2	N	257	179	1	1	8	188
							283	9									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	380	1			129
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	586	1	345	2	N	252					381
							277	9									
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	469	1	330	2	N	198	178	1	2	8	399
							218	9									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399
-----																	
LEYENDECKER																	
WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOGATTO																	
WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123																	
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		117 N	117	-0-	-0-	-0-	71	1	46	2	N	-0-					66
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	14	1	9	2	N	-0-					66
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
-----																	
LEYENDECKER-CULLEN																	
WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-