

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900								
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599								
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BXP OPERATING, LLC		042191								
GRANBURY		WELL #: 1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
TYRRELL-COMBEST B		WELL #: 1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169											
S. SOUR LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	291339	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	9156	PERF.10304 - 10344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLIPDP II, LLC				100467											
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.10598 - 10709				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467							
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032 - 10042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10244 - 10252
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARR RESOURCES, INC.		135180									
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON				
CARR RESOURCES, INC.		//CONT.//		135180							
PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081					CNTY: JEFFERSON				
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9858 - 9982
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BP AMERICA A-62		206081					CNTY: JEFFERSON				
WELL #:		1		RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8588 - 8762	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171					CNTY: JEFFERSON				
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	160370	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12029	PERF.10830 - 11932
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		208171					CNTY: JEFFERSON				
WELL #:		105		RRCID ->	280813	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 2960 - 3952	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
DENBURY ONSHORE, LLC		215343					CNTY: JEFFERSON				
TURNER, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	133250	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4347 - 4352
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10488 - 10494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	94	-0-	94	94				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94				N	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT	-0-
-----											
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489							
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165888	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
HOSS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508										
PRASIFKA, JOE TERRY				WELL #:	1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14307 - 14328	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF. 11844 - 11852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482 - 8488
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 8776 - 8792
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.	12822 - 12844				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.	13416 - 13450				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14556 - 15897				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF.	N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KALER ENERGY CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	292066	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	11941	PERF.	11521 - 11628				
01		SHUT IN	3009	-0-	3009	3938	2842	2	167	9	N	152	173	1		182
02		SHUT IN	37009	-0-	37009	40947	36200	2	809	9	N	735	917	1		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947					N	-0-				-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947					N	-0-				-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947					N	-0-				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	40947					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
KD ENERGY, LLC				452996							
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12620			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HINTZ ESTATE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690 - 1695			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022 - WELL PLUGGED 2/16/2022											
-----											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544							
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846 - 8847			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103						
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8025 - 8027	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:	1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A	
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:	1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416	
BRIARCOVE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
POCO LLC		WELL #:	1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A	
HBR RUBEL		WELL #:	1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	-	9126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	-	10620
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	-	11055
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
-----										
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675						
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUST OIL CORP.				737890						
MUNSON, H.C.				WELL #: 4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:	16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THE GEORGE FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12088	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277										
HERRIN				WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMALL, R.P. CORP.				789221										
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
FOSTER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY							
TC OIL AND GAS, LLC				840303										
NELSON TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554										
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	199711	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
UPLAND OPERATING, LLC				878942										
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5023 - 5033	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VIA OIL COMPANY				884905										
SMITHERS				WELL #:		RRCID ->	163769	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	N/A	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099 - 1104				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1710 - 1790				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A				
BLACK STONE "DJ"												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15650 - 15660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	278942	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ACE, NORTH (3200)		WELL #:		2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 - 2972				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ACE, NORTH (4830)		WELL #:		2	RRCID ->	185951	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 4802 - 4807				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
-----															
BLUE BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	291217	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5064 - 5067				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008



ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
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		
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
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-		-0-
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PINEY WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382		
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
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	882 2	24 9	Y	22	220
02	924 N	692	-0-	-232	-0-	679 2	13 9	Y	12	232
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	873 2	20 9	Y	18	250
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1039 2	11 9	Y	10	260
*05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1203 2	17 9	Y	15	275
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	275

TEXLA MILL		WELL #: 3		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		94

ADAMS RANCH (YEGUA DY)		00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
DELFIN OPERATING, LLC		212175								
MILES		WELL #: 1ST		RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828		
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
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	383 2	46 9	N	42	173
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	415 2	22 9	N	20	193
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	313 2	13 9	N	12	205
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	85 2	31 9	N	28	233
05	496 N	161	-0-	-335	-0-	147 2	14 9	N	13	246
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	246

ADAMS RANCH (YEGUA DY)		//CONT.//		00650 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER					
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.//		212175										
H J BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	283853	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	9308 - 9316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		WELL #:		2ST	RRCID ->	287451	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	12020 - 12175
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022														

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		00650 960		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365												
DAVIS, KEITH		WELL #:		1	RRCID ->	268049	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	11387	PERF.	11258 - 11406		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10886 - 10905
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

MVP 'A-183'		WELL #:		1	RRCID ->	278536	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	12975 - 13024		
01	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	14483	2	858	9	N	780	719	1	992
02	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	11525	2	614	9	N	558	177	1	1373
03	13764 X	12745	-0-	-1019	-0-	12068	2	677	9	N	615	1068	1	920
04	13320 X	9717	-0-	-3603	-0-	9161	2	556	9	N	505	346	1	1079
05	13764 X	7723	-0-	-6041	-0-	7555	2	168	9	N	153	349	1	883
06	13320 X	6696	-0-	-6624	-0-	6255	2	441	9	N	401	180	1	1104

MVP 'A-98'		WELL #:		1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	12263 - 12314
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	334
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	334
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	334
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	334
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	334
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	334

-----												
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	25327 X	4256	-0-	-21071	-0-	4201	2	55	9	N	50	329
02	22876 X	-0-	-0-	-22876	-0-					N	-0-	329
03	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-	329
04	18780 X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-	329
05	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-	329
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-	329
-----												
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434												
01	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-	384
02	19796 X	-0-	-0-	-19796	-0-					N	-0-	384
03	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-	384
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-	384
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	384
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	384
-----												
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
-----												
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												
01	310	179	-0-	-131	2199	179	2			N	-0-	-0-
02	35	135	-0-	100 B	2299	135	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2299								
03	310	155	-0-	-155 B	2144	155	2			N	-0-	-0-
04	2319 N	175	-0-	-2144 B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
*05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC 611014												
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	3			N	-0-	102
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	5	-0-	-150 B	-0-	5	3			N	-0-	102
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-	102
*05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-	102
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	102
-----												
GERRY SAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-	87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-	87
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-	87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-	87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-	87

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.//		00798 850	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BRAZOS			
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014								
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	289087	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9525 - 9538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		11 N	-0-	-0-	-11 B			N	-0-			60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			60
-----												
GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9826 - 9836
01		40 N	40	-0-	-0-	40 3		N	-0-			161
02		38 N	38	-0-	-0- B	38 3		N	-0-			161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	53	-0-	-9 B	41 3	12 9	N	11	123 1		49
04		43 N	43	-0-	-0- B	36 3	7 9	N	6			55
*05		55 N	55	-0-	-0- B	47 3	8 9	N	7			62
*06		43 N	43	-0-	-0- B	36 3	7 9	N	6			68
-----												
ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WALKER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1860 - 1864
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA				
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634										
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	134410	COMPL. DATE	08/27/1989	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	11981 - 11997
01	14B DENY	36	-0-	36	440	30 1	6 9	N	5			304
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	440			N	-0-			304
03	14B DENY	36	-0-	36	476	25 1	11 9	N	10			314
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	476			N	NO RPT			314
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	476			N	NO RPT			314
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	476			N	NO RPT			314
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SMU		WELL #:		1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	11897 - 11924
01	18910 #	16883	-0-	-2027	-0-	16459 2	424 9	N	385	370 1		170
02	16576 #	15084	-0-	-1492	-0-	14702 2	382 9	N	347	380 1		137
03	18011 #	17218	-0-	-793	-0-	16794 2	424 9	N	385	354 1		168
04	16980 #	16220	-0-	-760	-0-	15815 2	405 9	N	368	341 1		195
05	17112 #	15623	-0-	-1489	-0-	15226 2	397 9	N	361	371 1		185
06	16650 #	14768	-0-	-1882	-0-	14401 2	367 9	N	334	357 1		162

-----													
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				01490 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON		
LLOX, L.L.C.				504583									
EDGAR R. MAXEY				WELL #: 001	RRCID -> 283463	COMPL. DATE 07/21/2017	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14522	- 14575				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		71176 X	6738	-0-	-64438	-0-	37 1	6555 2	Y	112	121 1		842
							23 4	123 9					
02		64288 X	23461	-0-	-40827	-0-	141 1	22602 2	Y	563	545 1		860
							99 4	619 9					
03		88768 X	88768	-0-	-0-	-0-	768 1	86319 2	Y	1117	1137 1		840
							452 4	1229 9					
04		59760 X	-0-	-0-	-59760	-0-			Y	-0-			840
05		63747 X	63747	-0-	-0-	-0-	468 1	61860 2	Y	979	930 1		889
							342 4	1077 9					
*06		61175 X	61175	-0-	-0-	-0-	523 1	59231 2	Y	979	922 1		946
							344 4	1077 9					
-----													
EDGAR R. MAXEY				WELL #: 2	RRCID -> 284354	COMPL. DATE 09/18/2021	TOTAL DEPTH 14513	PERF.14512	- 14644				
01		288270 X	288270	-0-	-0-	-0-	1718 1	275291 2	Y	9136	9524 1		-0-
							1211 4	10050 9					
02		213582 X	213582	-0-	-0-	-0-	1254 1	204468 2	Y	6218	6019 1		199
							1020 4	6840 9					
03		276086 X	168688	-0-	-107398	-0-	1454 1	160950 2	Y	4928	5017 1		110
							863 4	5421 9					
04		267180 X	156396	-0-	-110784	-0-	1454 1	149203 2	Y	4428	4538 1		-0-
							868 4	4871 9					
05		276086 X	152207	-0-	-123879	-0-	1191 1	145621 2	Y	4096	3891 1		205
							889 4	4506 9					
06		267180 X	153892	-0-	-113288	-0-	1301 1	147227 2	Y	4096	4110 1		191
							858 4	4506 9					
-----													
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				
01		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
-----													
PERRY				WELL #: 2	RRCID -> 288499	COMPL. DATE 03/26/2022	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 2124	- 2581				
01		11832	9977	-0-	-1855	-0-	248 1	9729 2	N	-0-			6
02		7336 N	4571	-0-	-2765 B	-0-	161 1	4410 2	N	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		8122 N	1768	-0-	-6354 B	-0-	39 1	1729 2	N	-0-			6
04		7591	1259	-0-	-6332 B	-6332	44 1	1215 2	N	-0-			6
05		7916	1411	-0-	-6505 B	-12837	34 1	1377 2	N	-0-			6
06		7173	10620	-0-	3447 B	-9390	224 1	10396 2	N	-0-			6
-----													
ALLEN DOME (10,800)				01657 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
SPOHN FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 280236	COMPL. DATE 06/11/2015	TOTAL DEPTH 11602	PERF.10707	- 10746				
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	186 1		109
02		2184 #	-0-	-0-	-2184	-0-			N	-0-			109
03		12958 #	-0-	-0-	-12958	-0-			N	-0-			109
04		21660 #	-0-	-0-	-21660	-0-			N	-0-			109
05		22382 #	-0-	-0-	-22382	-0-			N	-0-			109
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ALLEYTON (YEGUA)				01731 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
C & E OPERATING, INC.				120079								
RINNE				WELL #:	RRCID ->	281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10699 - 12310	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
POINT BARROW SWD				WELL #:	RRCID ->	171801	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5498 - 5825	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967								
STATE TRACT 21				WELL #:	RRCID ->	272065	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 4498 - 4502	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #:	RRCID ->	140619	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	12007	PERF. 6377 - 6384	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON		
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664								
ERNST, SUNNY				WELL #:	RRCID ->	189690	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14966 - 15106	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
-----												
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	RRCID ->	250496	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14908	PERF.14220 - 14672	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089										
BRUCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898				
M	O	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
-----												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TAIT, M., -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
-----												
ALTAIR (WILCOX 10,200)		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
CLINTON, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 004918		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			71
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			71
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			71
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			71
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			71
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			71
-----												
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
TAIT, R.A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			27



WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO											
INLAND RECYCLING, LLC 424632											
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	236
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	236
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	236
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	236

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147  
 DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2	N	-0-			138
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

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

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-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WEINHEIMER		WELL #:	1	RRCID ->	289945	COMPL. DATE	07/12/2020	TOTAL DEPTH	14306	PERF. 7334 - 7340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 #	127	-0-	-152	-0-	119	2	8	9	N	7				169
02	616 #	260	-0-	-356	-0-	253	2	7	9	N	6				175
03	682 #	220	-0-	-462	-0-	191	2	29	9	N	26	174	1		27
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	20				47
05	279 #	129	-0-	-150	-0-	117	2	12	9	N	11				58
06	270 #	179	-0-	-91	-0-	153	2	26	9	N	24	62	1		20

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

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179													
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6904 - 6912					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554													
WILLIAMSON		WELL #:	5	RRCID ->	158703	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	11591	PERF.10787 - 10826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
DOROTIK, JEROME												
02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4624 R	4624	-0-	-0-	-0-	581 1	4023 2	N		18		130
02	4256 #	4094	-0-	-162	-0-	20 9	3541 2	N		15		145
03	4712 #	4050	-0-	-662	-0-	536 1	3476 2	N		14		159
04	4560 #	3874	-0-	-686	-0-	17 9	3354 2	N		6		165
05	4716 R	4716	-0-	-0-	-0-	559 1	4182 2	N		14		179
06	4470 #	4016	-0-	-454	-0-	15 9	3501 2	N		5		184
						6 9						

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
FUCIK, DAVID												
02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	1681	-0-	-737	-0-	135 1	1546 2	N		-0-		165
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	144 1	1596 2	N		-0-		165
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	167 1	1729 2	N		-0-		165
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	152 1	1814 2	N		-0-		165
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	155 1	1866 2	N		-0-		165
*06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	165 1	2003 2	N		-0-		165

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
LICHNOVSKY												
02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	164 1	1878 2	Y		2		37
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	2 9	1783 2	Y		3		40
03	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	161 1	1810 2	Y		5		45
04	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	3 9	1818 2	Y		2		47
05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	6 9	1878 2	Y		1		48
*06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2 9	1931 2	Y		4		52
						1 9						
						4 9						

ANAHUAC												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.												
WILCOX G.C. ET AL												
02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
549836												
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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								
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRIPON, H. A.		A/C #1		WELL #:	4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.				WELL #:	2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD-HERBERT		A/C 1		WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT I		WELL #:	Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #: M 86		RRCID -> 150260		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6684			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 38		RRCID -> 150475		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6682 - 6698			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M107		RRCID -> 150786		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6734 - 6748			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 93		RRCID -> 152179		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
BROUSSARD HEBERT		WELL #:	41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6790 -	6808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6915 -	6928
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MARSHALL, H. E.		WELL #:	9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6734 -	6752
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:	3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6686 -	6796
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6838 -	6857
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6778 -	6794
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6596 -	6605
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	110	RRCID -> 165953	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 6717 - 6731			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022										
CLARK, G. J. J.		WELL #:	8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882 - 6900			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:	1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6853 - 6867			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ENGELS, M. H.		WELL #:	13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752 - 6766			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 6826 - 7044			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	3	RRCID -> 166834	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6700 - 6712			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	26	RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6840 - 6860			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BROSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)		02468 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 1669 - 1672			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)		02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ENGLLES, MAX H.		WELL #:	1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085 PERF. 6006 - 6034			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 6232 - 6238			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	48	RRCID ->	133668	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7916 - 7923			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173 PERF. 7982 - 8000			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 - 7860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----												
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		18	RRCID -> 170497			COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WILCOX, G. C.		WELL #:		2	RRCID -> 173738			COMPL. DATE 03/29/1999			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)				02468 670	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
WHITE, R. M.		WELL #:		29	RRCID -> 191838			COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----															
ANAHUAC (MIOCENE 12)				02468 740	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 12	RRCID -> 144824	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 3333	- 3336						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 21-D	RRCID -> 160217	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3448	- 3455						
01	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1774 1	49 2	Y	-0-						-0-
02	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1468 1	146 2	Y	-0-						-0-
03	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	1659 1	198 2	Y	-0-						-0-
04	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1499 1	202 2	Y	-0-						-0-
05	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1525 1	193 2	Y	-0-						-0-
06	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1494 1	105 2	Y	-0-						-0-
-----															
ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 35	RRCID -> 171331	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3582	- 3593						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662	- 3665						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----															
ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
ZAPPE, MARIE				WELL #: 36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4022	- 4038						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	42	-0-	42	42	37	1	5	2	Y		-0-
04	42 R	-0-	-0-	-42	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



ANAHUAC (1400)		02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
WHITE, R.M.		WELL #:	28	RRCID ->	109497	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	10118 PERF. 1418 - 1422		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	32	RRCID ->	170591	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	7257 PERF. 6688 - 6700		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #:	23	RRCID ->	164296	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 6570 - 6585		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
TYRRELL, W. C.		WELL #:	10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6824 - 6840		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
-----												
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:	30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508 - 6524		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:	26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
CLARK, G. J. J.		WELL #:	25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 - 6811		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:	28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 - 6614		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 - 6760
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ANAHUAC, W. (MARG. 2)				02475 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
WHITE, R. M.		WELL #:		7	RRCID ->	154525	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6824 - 6834
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196							
STOEGER		WELL #:		7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326 - 10335
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695 #	9952	-0-	-743	-0-	9900 2	52 9	N	47	182 1		95
02	9924 R	9924	-0-	-0-	-0-	9874 2	50 9	N	45			140
03	11290 R	11290	-0-	-0-	-0-	11200 2	90 9	N	82	189 1		33
04	10500 #	10498	-0-	-2	-0-	10428 2	70 9	N	64			97
05	10974 #	10681	-0-	-293	-0-	10650 2	31 9	N	28			125
06	10920 #	9951	-0-	-969	-0-	9921 2	30 9	N	27			152

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANGELINA (12,800) 02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 KAHLA, E. B. HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/29/2022 - WELL PLUGGED 6/29/2022

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				02886 055	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554								
HOWARD NO. 1 GU				WELL #: 1	RRCID -> 152680	COMPL. DATE 12/14/2014	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10708	- 10716			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			205
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	85 2	N	-0-			205
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			205
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-			205
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-			205
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-			205
-----												
HOWARD NO. 2 GU				WELL #: 2	RRCID -> 154623	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10038	- 10054			
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-			26
02		84 N	55	-0-	-29	-0-	55 2	N	-0-			26
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-			26
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			26
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			26
*06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			26
-----												
WILLIAMSON				WELL #: 3	RRCID -> 176024	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10210	- 10220			
01		6200 X	3257	-0-	-2943	-0-	3103 2	154 9	Y	140	140 1	68
02		5376 X	95	-0-	-5281	-0-	95 2		Y	-0-		68
03		DLQ G-10	2879	-0-	2879	2801 2	78 9	Y	71	71 1		68
04		DLQ G-10	4920	-0-	4920	7799	4845 2	75 9	Y	68	68 1	68
05		DLQ G-10	4860	-0-	4860	12659	4860 2		Y	-0-		68
*06		17537 X	4878	-0-	-12659	-0-	4802 2	76 9	Y	69	69 1	68
-----												
WILLIAMSON				WELL #: 9	RRCID -> 224124	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10042	- 10052			
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		65
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	190	190 1	65
03		217 N	90	-0-	-127	-0-	90 2		N	-0-		65
04		300 N	90	-0-	-210	-0-	90 2		N	-0-		65
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	90 2	385 9	N	350	350 1	65
*06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	90 2	189 9	N	172	172 1	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			
01		837 N	730	-0-	-107	-0-	730 2		N	-0-		299
02		840 N	671	-0-	-169	-0-	671 2		N	-0-		299
03		961 N	760	-0-	-201	-0-	760 2		N	-0-		299
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		299
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		299
*06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		299
-----												
HOLY COMFORTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173198	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10988	- 10998			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			143
02	840 N	644	-0-	-196	-0-	644 2		N	-0-			143
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			143
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-			143
05	713 N	180	-0-	-533	-0-	180 2		N	-0-			143
06	390 N	180	-0-	-210	-0-	180 2		N	-0-			143

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	40	40	1	84
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			84
03	DLQ G-10	188	-0-	188	188	70 2	118 9	Y	107	107	1	84
04	DLQ G-10	179	-0-	179	367	65 2	114 9	Y	104	104	1	84
05	DLQ G-10	60	-0-	60	427	60 2		Y	-0-			84
*06	613 N	186	-0-	-427	-0-	70 2	116 9	Y	105	105	1	84

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

-----

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

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

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 PONTIAC OIL, INC. 670449  
 WELLS #:

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 PRICE, J. E. WELLS #:

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

ARGO-HAWK (10400 SAND) 03543 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 COSTA ENERGY, LLC 180534  
 LANGHAM UNIT WELLS #:

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3565 X	2356	-0-	-1209	-0-	1778 2	578 9	N	525	356 1	469
02	3220 X	2266	-0-	-954	-0-	1820 2	446 9	N	405	358 1	516
03	3565 X	2900	-0-	-665	-0-	2405 2	495 9	N	450	721 1	245
04	3330 X	2558	-0-	-772	-0-	2154 2	404 9	N	367	369 1	243
05	2728 X	2696	-0-	-32	-0-	2217 2	479 9	N	435	535 1	143
06	2820 X	2477	-0-	-343	-0-	2023 2	454 9	N	413	358 1	198

LANGHAM UNIT WELLS #:

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1525 2	298 9	N	271		541
02	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1445 2	232 9	N	211	520 1	232
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	1946 2	297 9	N	270	189 1	313
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1586 2	237 9	N	215	179 1	349
05	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1533 2	204 9	N	185	177 1	357
06	1860 N	1041	-0-	-819	-0-	883 2	158 9	N	144	176 1	325

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) 03720 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE  
 MCA PETROLEUM CORPORATION 537160  
 EAST ARNIM UNIT WELLS #:

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

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

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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
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 #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
06	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 #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021											

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021											



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

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

ASHBY, E. (9652)		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9824 - 9834
01	2852 #	2682	-0-	-170	-0-	2650 2	32 9	N	29		130
02	2576 #	2356	-0-	-220	-0-	2324 2	32 9	N	29		159
03	2852 #	2715	-0-	-137	-0-	2670 2	45 9	N	41		200
04	2640 #	2526	-0-	-114	-0-	2485 2	41 9	N	37	178 1	59
05	2697 #	2498	-0-	-199	-0-	2472 2	26 9	N	24		83
06	2640 #	2534	-0-	-106	-0-	2508 2	26 9	N	24		107

ASHWOOD (FRIO 9020)		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 9020 - 9042
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

ATKINSON ISLAND (CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 5856 - 5871
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 7234 - 7240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.)  
LONE OAK ENERGY INC  
CAREY UNIT

04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
506578  
WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

B.A.D.A. (10,170 SD.)  
LONE OAK ENERGY INC  
BAUM, G. K.

04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
506578  
WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B RED (NODOSARIA)  
VANTAGE OPERATING, LLC  
ALLAR

04826 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
882608  
WELL #: 1 RRCID -> 291099 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	44702 #	27042	-0-	-17660	-0-	20175	2	6867	9	N	6243	6062	1			905
02	40376 #	21588	-0-	-18788	-0-	15779	2	5809	9	N	5281	5089	1			1097
03	38533 #	22859	-0-	-15674	-0-	16666	2	6193	9	N	5630	5664	1			1063
04	31530 #	20363	-0-	-11167	-0-	14800	2	5563	9	N	5057	4987	1			1133
05	30163 #	19953	-0-	-10210	-0-	14508	2	5445	9	N	4950	4643	1			1440
06	26160 #	NO RPT	-0-	-26160	-0-					N	NO RPT					1440

BSR (SUB-CLARKSVILLE)		04845 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
STALLION OPERATING, LLC		811988													
BSR (SUBCLARKSVILLE)		WELL #: 803		RRCID -> 292605		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7710 - 7738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0	25	-0-	25	25	19	2	6	9	N	5				5
08	0	35	-0-	35	60	22	2	13	9	N	12				17
09	0	34	-0-	34	94	23	2	11	9	N	10				27
10	0	97	-0-	97	191	63	2	34	9	N	31				58
11	0	101	-0-	101	292	78	2	23	9	N	21				79
12	0	89	-0-	89	381	67	2	22	9	N	20				99
01	0	59	-0-	59	440	36	2	23	9	N	21				120
02	0 W	51	-0-	51	491	40	2	11	9	N	10				130
03	0 W	75	-0-	75	566	53	2	22	9	N	20	73	1		77
04	0 W	45	-0-	45	611	45	2			N	-0-				77
05	0 W	38	-0-	38	649	38	2			N	-0-				77
*06	120	33	-0-	-87	562	33	2			N	-0-				77

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)		04937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BAER-FRANKLIN		WELL #: 2ST		RRCID -> 283535		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14024 - 14154					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

BAER-FRANKLIN		WELL #: 3		RRCID -> 285078		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 14957		PERF.13390 - 14374					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2716 - 2718					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ALIANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2719 - 2721					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ASPECT ENERGY, LLC 035453  
 MUNSON, GEORGE WELL #: RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF. 11017 - 11023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015

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

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

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

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

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	111	2	2	9	N	2				181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181
03	31 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-				181
04	120 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181
06	30 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520						
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T120	RRCID -> 005040	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6190	- 6210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901	RRCID -> 005041	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6185	- 6216	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T104	RRCID -> 005043	COMPL. DATE 08/14/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6208	- 6218	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T 109	RRCID -> 005044	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 7218	PERF. 6226	- 6252	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T111	RRCID -> 005048	COMPL. DATE 07/15/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6206	- 6210	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T112	RRCID -> 005049	COMPL. DATE 11/15/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6243	- 6254	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T103	RRCID -> 005054	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 6192	PERF. 6131	- 6162	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6158 - 6190	
M	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	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328 PERF. 6212 - 6230	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID ->	005060	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7615 PERF. 6165 - 6194	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID ->	044204	COMPL. DATE	05/07/1967	TOTAL DEPTH	6293 PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID ->	044205	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	6550 PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID ->	044206	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	6356 PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID ->	044207	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	6238 PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS										
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520										
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216										
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230										
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381										
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//	404520								
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:	9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7007 - 7034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7386 - 7422	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)			WELL #:	14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	6185 - 6204	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")			WELL #:	3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6290 - 6306	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) //CONT.//		05560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC MUELLER, PERRY JR.		617546		WELL #: 1		RRCID -> 185380		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8447 - 8856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021													
BARBERS HILL		05651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS					
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC GAS STORAGE TERMINAL		576980		WELL #: 20E		RRCID -> 278980		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WAGNER OIL COMPANY WHALEY, BESSIE		891175		WELL #: 2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10973 - 11394	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BARROW RANCH (NOD. 2)		05864 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS					
FORZA OPERATING, LLC BARROW HERITAGE RANCH, LP		278837		WELL #: 1		RRCID -> 288735		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11955 - 12058	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			212	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			235	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			264	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	169 1		139	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			169	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			195	
BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
PAMETA OIL COMPANY NIEDRINGHAUS		637449		WELL #: 1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85	
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997													

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	
-----											
BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
CARROLL, W. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	075513	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	6681	PERF. 4637 - 4639	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
COBB, F. G., -B-		WELL #:	15	RRCID ->	005092	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 2040 - 2050	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MOORE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	243799	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8229 - 8232
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
-----											
BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
F. G. COBB -B-		WELL #:	26	RRCID ->	290027	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8320 - 8330	
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	266 1	58 2	Y	-0-	41	
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	266 1	25 2	Y	-0-	41	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	325 1	19 2	Y	-0-	41	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	41	
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	293 1	2 2	Y	-0-	41	
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	253 1	5 2	Y	-0-	41	
-----											
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	137674	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8130 - 8398	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112	
-----											
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	
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	7 2	1 9	N	1	46	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	46	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	46	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	46	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	46	
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
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	
01		713 N	189	-0-	-524	-0-	189	2		Y	-0-	17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
-----												
RUGELEY GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9715 - 9947	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
METZGER GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 256696		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10312 - 10338	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98

BAY CITY, EAST (10,000 B)		06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
MCWILLIAMS GU		WELL #: 2D		RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

BEACH CITY (VKSGB GYRO K)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 69															
WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)															
OBLAEN RESOURCES LLC															
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
CORTEZ, PAUL															
WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
STADE, EDWIN															
WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
B. TRUETT		WELL #: 1		RRCID -> 279929		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4757 - 4769		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	210			309
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	218	361	1	166
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	702	690	1	178
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	708	710	1	176
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	574	540	1	210
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
-----												
B. TRUETT SW		WELL #: 1		RRCID -> 284635		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3380 - 3395		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B. TRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 286588		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 4812 - 4815		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021												
-----												
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)		06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
B.P. AMERICA B		WELL #: 1		RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6768 - 6770		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BEECH CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-



BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC			950523									
FRANCES KUNKEL UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13838 - 13848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		8463 X	7655	-0-	-808 B	-0-	7654 3	1 9	N	1	1 8	438
02		7812 X	5915	-0-	-1897 B	-0-	5915 3		N	-0-		438
03		9641 X	8203	-0-	-1438 B	-0-	8203 3		N	-0-		438
04		9330 X	8069	-0-	-1261 B	-0-	7912 3	157 9	N	143	167 1	414
05		9641 X	7549	-0-	-2092 B	-0-	7549 3		N	-0-		414
06		7950 X	6738	-0-	-1212 B	-0-	6732 3	6 9	N	5	5 8	414
-----												
FISTFUL OF DOLLARS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13505	PERF.	13222 - 13390
01		13392 X	9322	-0-	-4070 B	-0-	8743 3	579 9	N	526	534 1	129
02		12511 X	12511	-0-	-0- B	-0-	11639 3	872 9	N	793	716 1	205
03		13609 X	12864	-0-	-745 B	-0-	12008 3	856 9	N	778	911 1	72
04		13170 X	11965	-0-	-1205 B	-0-	11175 3	790 9	N	718	696 1	94
05		13857 X	10745	-0-	-3112 B	-0-	10077 3	668 9	N	607	508 1	193
06		13410 X	10934	-0-	-2476 B	-0-	10221 3	713 9	N	648	701 1	135
-----												
ELTA WILLIAMS			WELL #:	1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13405 - 13462
01		10571 X	5741	-0-	-4830 B	-0-	5056 3	685 9	N	623	546 1	282
02		9380 X	6316	-0-	-3064 B	-0-	5591 3	725 9	N	659	537 1	403
03		10146 X	10146	-0-	-0- B	-0-	9142 3	1004 9	N	913	1046 1	270
04		9630 X	9222	-0-	-408 B	-0-	8324 3	898 9	N	816	882 1	204
05		9453 X	9453	-0-	-0- B	-0-	8517 3	936 9	N	851	714 1	341
06		9810 X	9250	-0-	-560 B	-0-	8405 3	845 9	N	768	707 1	402
-----												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	13150 - 13336
01		72539 X	72539	-0-	-0- B	-0-	68753 3	3786 9	N	3442	3453 1	536
02		60228 X	59571	-0-	-657 B	-0-	56226 3	3345 9	N	3041	3053 1	520
03		66681 X	17018	-0-	-49663 B	-0-	16090 3	928 9	N	844	903 1	461
04		64530 X	11	-0-	-64519 B	-0-	11 3		N	-0-		461
05		66681 X	10114	-0-	-56567 B	-0-	9668 3	446 9	N	405	529 1	337
06		64530 X	44869	-0-	-19661 B	-0-	42470 3	2399 9	N	2181	1974 1	534
-----												
OUTLAW JOSEY WALES UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	13542 - 13562
01		10657 X	10657	-0-	-0- B	-0-	10328 3	329 9	N	299		327
02		9555 X	9555	-0-	-0- B	-0-	9322 3	233 9	N	212	355 1	184
03		11639 X	11639	-0-	-0- B	-0-	11349 3	290 9	N	264	354 1	94
04		9834 X	9834	-0-	-0- B	-0-	9530 3	304 9	N	276	165 1	205
05		7486 X	7486	-0-	-0- B	-0-	7310 3	176 9	N	160	175 1	190
*06		7640 X	7640	-0-	-0- B	-0-	7458 3	182 9	N	165	175 1	180
-----												
GRAN TORINO SOUTH UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13106 - 13443
01		8885 X	8885	-0-	-0- B	-0-	8155 3	730 9	N	664	716 1	219
02		10005 X	10005	-0-	-0- B	-0-	9314 3	691 9	N	628	541 1	302
03		13209 X	13209	-0-	-0- B	-0-	12114 3	1095 9	N	995	1070 1	227
04		12961 X	12961	-0-	-0- B	-0-	12022 3	939 9	N	854	871 1	210
05		12455 X	12455	-0-	-0- B	-0-	11654 3	801 9	N	728	705 1	233
06		12780 X	12008	-0-	-772 B	-0-	11251 3	757 9	N	688	709 1	202

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-				55
02	3560	X	3560	-0-	-0-	B	-0-	3499	3	61	9	55	3	8	107
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-				107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				107
05	1341	X	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3						107
06	300	X	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-				107
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794					
01	11594	X	9808	-0-	-1786	B	-0-	9574	3	234	9	213	174	1	630
02	10220	X	9995	-0-	-225	B	-0-	9733	3	262	9	238	356	1	512
03	11315	X	11244	-0-	-71	B	-0-	11042	3	202	9	184			696
04	10950	X	6363	-0-	-4587	B	-0-	6164	3	199	9	181	360	1	517
05	11067	X	8589	-0-	-2478	B	-0-	8589	3						517
06	10890	X	10425	-0-	-465	B	-0-	10281	3	144	9	131			648
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588					
01	22467	X	22467	-0-	-0-	B	-0-	20882	3	1585	9	1441	1475	1	283
02	20020	X	14805	-0-	-5215	B	-0-	13738	3	1067	9	970	903	1	349
03	25640	X	25640	-0-	-0-	B	-0-	23903	3	1737	9	1579	1625	1	303
04	23616	X	23616	-0-	-0-	B	-0-	22058	3	1558	9	1416	1567	1	152
05	23394	X	23394	-0-	-0-	B	-0-	21947	3	1447	9	1315	1244	1	223
*06	22171	X	22171	-0-	-0-	B	-0-	20880	3	1291	9	1174	1061	1	331
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698					
01	54411	X	54411	-0-	-0-	B	-0-	52801	3	1610	9	1464	1374	1	354
02	33573	X	33573	-0-	-0-	B	-0-	32487	3	1086	9	987	1049	1	285
03	34472	X	32863	-0-	-1609	B	-0-	31839	3	1024	9	931	879	1	337
04	33360	X	33001	-0-	-359	B	-0-	31944	3	1057	9	961	1192	1	106
05	34472	X	22980	-0-	-11492	B	-0-	22217	3	763	9	694	502	1	298
06	33360	X	17491	-0-	-15869	B	-0-	16876	3	615	9	559	520	1	318
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13412 - 13754					
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-				319
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	84	3	64	9	58	164	1	212
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-				212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				212
05	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3						212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				212
INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				150
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				150
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				150
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				150

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12121 X	1832	-0-	-10289 B	-0-	1832 3	-0-			173
02	10948 X	6232	-0-	-4716 B	-0-	5907 3	295	172 1		296
03	12121 X	11044	-0-	-1077 B	-0-	10317 3	661	704 1		253
04	10694 X	10694	-0-	-0- B	-0-	10097 3	543	697 1		99
05	11599 X	11599	-0-	-0- B	-0-	10971 3	571	517 1		153
*06	13265 X	13265	-0-	-0- B	-0-	12498 3	697	534 1	5 8	311
-----										
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770		
01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	518 3	29	163 1		61
02	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2701 3	37	3 8		95
03	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	786 3	34			129
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	515 3	40			169
05	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	11 3	29			198
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	64 3	5	172 1	5 8	26
-----										
MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796		
01	20026 X	14549	-0-	-5477 B	-0-	13471 3	980	894 1	2 8	318
02	18340 X	17860	-0-	-480 B	-0-	16316 3	1404	1256 1		466
03	20305 X	19584	-0-	-721 B	-0-	17978 3	1460	1585 1		341
04	19650 X	16471	-0-	-3179 B	-0-	15420 3	955	1051 1		245
05	19778 X	16959	-0-	-2819 B	-0-	15846 3	1012	1045 1		212
06	19140 X	15097	-0-	-4043 B	-0-	14148 3	863	874 1	5 8	196
-----										
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518		
01	32444 X	32444	-0-	-0- B	-0-	29721 3	2475	2309 1	5 8	389
02	29318 X	29318	-0-	-0- B	-0-	26825 3	2266	2293 1	3 8	359
03	31750 X	31750	-0-	-0- B	-0-	29140 3	2373	2331 1		401
04	29275 X	29275	-0-	-0- B	-0-	26963 3	2102	2258 1		245
05	30163 X	29618	-0-	-545 B	-0-	27400 3	2016	2085 1		176
06	29190 X	25893	-0-	-3297 B	-0-	24022 3	1701	1592 1		285
-----										
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		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
BENDER (Y-2)			07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY						
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC			388700												
BENDER ESTATE A			WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5940 - 5942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----															
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
HILLIARD Y-2 GAS UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 5961				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
TYRA, LEWIS			WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 3955 - 3965				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
BERNARD, EAST (7700)			07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CLARK			WELL #: 1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530				
01	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	183	1	1910	2	Y	20	25	1	20
02	2072	X	1714	-0-	-358	-0-	158	1	1536	2	Y	18	16	1	22
03	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	178	1	1787	2	Y	20	22	1	20
04	2040	N	1796	-0-	-244	-0-	154	1	1623	2	Y	17	16	1	21
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	226	1	1879	2	Y	17	18	1	20
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	278	1	1738	2	Y	16	16	1	20
-----															
CLARK			WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 8227 - 8277				
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	2	Y	1	1	1	10
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	44	2	Y	1	1	1	10
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	51	2	Y	1	1	1	10
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			10
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	1	1	1	10
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	Y	-0-			10

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
WALLACE, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7586 - 7599
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-	139
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	939 2			N	-0-	139
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2			N	-0-	139
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			N	-0-	139
*05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-	139
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT	139
-----											
LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7674 - 7995
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			Y	-0-	22
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			Y	-0-	22
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			Y	-0-	21
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			Y	-0-	20
*05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			Y	-0-	20
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT	20
-----											
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #:		1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7750 - 7760
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			Y	-0-	-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			Y	-0-	-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817 2	1 9		Y	-1	-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			Y	-0-	-0-
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2			Y	-0-	-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		1	RRCID ->	136068	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 7761 - 7786
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			Y	-0-	24
02	1288 N	1042	-0-	-246	-0-	1042 2			Y	-0-	24
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			Y	-0-	23
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			Y	-0-	22
*05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			Y	-0-	22
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				Y	NO RPT	22
-----											
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #:		4	RRCID ->	138437	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 8135 - 8161
01	3534 X	2898	-0-	-636	-0-	2898 2			N	-0-	-0-
02	3192 X	2458	-0-	-734	-0-	2458 2			N	-0-	-0-
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3042 2	107 9		N	97	-0-
04	2970 X	2647	-0-	-323	-0-	2592 2	55 9		N	50	-0-
05	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	2730 2			N	-0-	-0-
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #:		6	RRCID ->	146881	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7867 - 7887
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-	-0-
02	336 N	74	-0-	-262	-0-	74 2			N	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 2	116 9		N	105	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	824 2	61 9		N	55	-0-
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2			N	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #:		1 A	RRCID ->	151523	COMPL. DATE	10/09/1994	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 7775 - 7892
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2			N	-0-	-0-
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2			N	-0-	-0-
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2883 2	1 9		N	1	-0-
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2			N	-0-	-0-
*05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2			N	-0-	-0-
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT	-0-

-----														
BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1166	2	92	9	N	84	84	1	-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1553	2	52	9	N	47	47	1	-0-
*05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956														
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1391	2	68	9	N	62	62	1	-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	2	25	9	N	23	23	1	-0-
*05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247														
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
02	196 N	61	-0-	-135	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280														
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
-----														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085														
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
-----														
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681														
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	12	1	1098	2	N	43			140
						47	9							
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	695	2	N	31	171	1	-0-
						34	9							
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	15	1	1257	2	N	-0-			-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	10	1	913	2	N	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	968	2	N	5			5
						6	9							
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	2			7
						2	9							



-----

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 ANGELO UNIT WELL #: RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----

XOG OPERATING LLC 945921  
 GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

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

-----

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BERNARD, W. (CLODINE)		//CONT.//		07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060	- 7074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NORTHINGTON "B"				WELL #: 9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH 12407	PERF. 7832	- 7957					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			152
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			152
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			152
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			152
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			152
*06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)				07307 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC				945921										
WINTERMANN "C"				WELL #: 3	RRCID -> 144330	COMPL. DATE 02/22/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6882	- 6888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
-----										
BERNARD, W. (YEGUA 7150)		07307 733		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
WINTERMANN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 134383		COMPL. DATE 04/02/1990		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
-----										
BERNARD, W. (YEGUA 7600)		07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.		432469								
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERNARD, W. (YEGUA 7750)		07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
WINTERMANN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
-----										
XOG OPERATING LLC		945921								
WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (7000)		//CONT.//		07307 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921											
WINTERMANN "C"				WELL #:	4	RRCID ->	138145	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7017 - 7022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7650)				07307 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NORTHINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	206064	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6964 - 7034		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7700)				07307 969	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
WESTMORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	234939	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7974 - 7984		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7850)				07307 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	171657	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7938 - 8020		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95 1		50
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			50
03		3100 N	11450	-0-	8350	8350	11386	2	64	9	N	58			108
04		29583 X	21233	-0-	-8350	-0-	21124	2	109	9	N	99			207
05		26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	26316	2	88	9	N	80	175 1		112
*06		18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	18778	2	83	9	N	75			187

DUNCAN, F. B.				WELL #:	0201ST	RRCID ->	281816	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	7956 - 8004		
01		527 N	523	-0-	-4	-0-	516	2	7	9	N	6	58 1		28
02		476 N	196	-0-	-280	-0-	196	2			N	-0-			28
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2			30
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			30
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			30
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			30

XOG OPERATING LLC				945921				CNTY: WHARTON							
GILBERT				WELL #:	2 T	RRCID ->	122296	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7738 - 7794		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	18 2	14 9	N	13			91
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	33 2	30 9	N	27			118
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	26 2	22 9	N	20			138
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	15 2	11 9	N	10			148
*05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			148
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-			148

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

01	124 N	72	-0-	-52	-0-	41 2	31 9	N	28			154
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	56 2	31 9	N	28			182
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	57 2	33 9	N	30			212
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	45 2	108 9	N	98	164 1		146
*05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-			146
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			146

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513

01	1023 N	528	-0-	-495	-0-	308 2	220 9	N	200	181 1		251
02	784 N	613	-0-	-171	-0-	395 2	218 9	N	198			449
03	868 N	647	-0-	-221	-0-	418 2	229 9	N	208	350 1		307
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	327 2	144 9	N	131	175 1		263
*05	682 N	279	-0-	-403	-0-	279 2		N	-0-	173 1		90
06	1110 N	920	-0-	-190	-0-	920 2		N	-0-			90

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566								
LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	63 1	1188 2	N	22	208
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	24 9	1100 2	N	5	213
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55 1	1128 2	N	-0-	213
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	6 9	1203 2	N	6	219
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59 1		N	NO RPT	219
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		N	NO RPT	219
-----										
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	111 3	N	-0-	40
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6 1	347 3	N	-0-	40
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3 1	166 3	N	-0-	40
04	120 N		-0-	-120	-0-			N	-0-	40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
-----										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346		
SEE, JOHN		WELL #: 2 B								
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4647 2	23 9	N	21	157
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4104 2	18 9	N	16	173
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4551 2	32 9	N	29	202
04	4380 X	4153	-0-	-227	-0-	4128 2	25 9	N	23	225
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-	42
*06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	183	225
-----										
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
-----										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476		
MASON		WELL #: N 1								
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2396 3	2 9	N	2	222
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-	222
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2455 3	20 9	N	18	48
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2546 3	3 9	N	3	51
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2655 3	8 9	N	7	58
*06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3		N	-0-	58
-----										
RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160		
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-	93
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	93
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 3	2 9	N	2	94
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	94
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 3	6 9	N	5	99
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314 3	2 9	N	2	101

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON					
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737										
HARRIS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 098873	COMPL. DATE 04/08/1982	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7283	- 7304					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
-----														
LAUDERDALE				WELL #: 3	RRCID -> 221158	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 9951	PERF. 5632	- 6058					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287										
DALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095720	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7025	- 7045					
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	823 2	8 9	N	7					162
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	714 2	3 9	N	3					165
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794 2	3 9	N	3					168
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	764 2	4 9	N	4					172
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	811 2	6 9	N	5					177
*06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	774 2	6 9	N	5					182
-----														
BRACEWELL				WELL #: 1	RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6978	- 6996					
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917 2	1 9	N	1					58
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	811 2	6 9	N	5					63
03	961 N	898	-0-	-63	-0-	896 2	2 9	N	2					65
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	865 2	3 9	N	3					68
05	899 N	852	-0-	-47	-0-	850 2	2 9	N	2					70
06	870 N	738	-0-	-132	-0-	738 2		N	-0-					70
-----														
MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 113390	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 6827	- 6856					
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-					62
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59 2		N	-0-					62
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-					62
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-					62
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-					62
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-					62
-----														
MAYJAC I, LLC				536431										
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #: 1	RRCID -> 101168	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 7280	- 7308					
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1903 1	6 9	N	5					100
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1697 1	3 9	N	3					103
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1829 1	1 9	N	1					104
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789 1	6 9	N	5					109
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844 1	1 9	N	1					110
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT					110

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
JACKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6792 - 6808	
01		3007 X	272	-0-	-2735	-0-	272	2	N	-0-			216
02		2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-			N	-0-			216
03		2883 X	1677	-0-	-1206	-0-	1669	2	8 9 N	7			223
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3046	2	2 9 N	2	178 1		47
05		3100 N	3187	-0-	87	-0-	3187	2		N	-0-		47
*06		3000 N	3028	-0-	28	-0-	3027	2	1 9 N	1			48

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 - 7052	
01		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2486	2	13 9 N	12			204
02		2268 N	2251	-0-	-17	-0-	2234	2	17 9 N	15			219
03		2418 N	2150	-0-	-268	-0-	2142	2	8 9 N	7	1 8		225
04		2430 N	2189	-0-	-241	-0-	2183	2	6 9 N	5	187 1		43
05		2480 N	2193	-0-	-287	-0-	2192	2	1 9 N	1			44
*06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1 9 N	1			45

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 - 6851	
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-			55
02		1792 N	1204	-0-	-588	-0-	1204	2	N	-0-			55
03		1860 N	865	-0-	-995	-0-	865	2	N	-0-			55
04		1980 N	494	-0-	-1486	-0-	494	2	N	-0-			55
05		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2	N	-0-			55
*06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			55

KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6824 - 6842	
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			100
02		924 N	919	-0-	-5	-0-	916	2	3 9 N	3			103
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7 9 N	6			109
04		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2	N	-0-			109
05		1023 N	819	-0-	-204	-0-	819	2	N	-0-			109
*06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			109

OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 6968 - 6980	
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2	N	-0-			179
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	435	2	N	-0-			179
03		496 N	467	-0-	-29	-0-	463	2	4 9 N	4			183
04		480 N	474	-0-	-6	-0-	473	2	1 9 N	1			184
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4 9 N	4			188
*06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			188



BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-			48
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	2	N	-0-			48
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			48
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			48
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	N	-0-			48
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-			48

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824  
 KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818  
 BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			245
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1	140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	120	7	29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG BOGGY CREEK (TM5)		//CONT.// 07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SILVIO B, LLC		//CONT.// 781986											
RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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					
01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-		-0-
02	364 #	320	-0-	-44	-0-	20	1	300	2	N	-0-		-0-
03	496 #	330	-0-	-166	-0-	20	1	310	2	N	-0-		-0-
04	480 #	370	-0-	-110	-0-	20	1	350	2	N	-0-		-0-
05	496 #	365	-0-	-131	-0-	20	1	345	2	N	-0-		-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-		-0-

BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MARRS MCLEAN		WELL #:	1	RRCID ->	247933	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7716 PERF. 7080 - 7083		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
FRIENDSHIP		WELL #:	2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300 PERF.10046 - 10050		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/01/2013									

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//	07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516							
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 253427	COMPL. DATE 09/30/2009	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6484 - 6487			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:	8	RRCID -> 092797	COMPL. DATE 02/19/1981	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 7803 - 7823			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BIG HILL (MARGINULINA 9200)			07884 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516							
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:	1	RRCID -> 260053	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12465	PERF. 9284 - 9290			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)			07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516							
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 233975	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11364 - 11372			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213							
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID -> 115113	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10552 - 10567			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)		07887 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
WORTHAM OIL & GAS		942489								
GALLAGHER		WELL #: 3A		RRCID -> 134108		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962 2	1 9 N	1		90
02	1596 N	1199	-0-	-397	-0-	1196 2	3 9 N	3	2 8	91
03	2046 N	694	-0-	-1352	-0-	694 2		-0-		91
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915 2	9 9 N	8		99
05	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	1024 2	3 9 N	3	1 8	101
06	660 N	5	-0-	-655	-0-	5 2		-0-		101
-----										
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)		07890 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
DEATON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 261986		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)		07891 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
FRIENDSHIP G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 250605		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.															
TYRRELL-STATE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	10168 #	9155	-0-	-1013	-0-	8426	3	729	9	N	663	547	1	4 8	303
02	9044 #	7839	-0-	-1205	-0-	7437	3	402	9	N	365	354	1	1 8	313
03	10013 #	9044	-0-	-969	-0-	8277	3	767	9	N	697	536	1	46 8	428
04	8880 #	8434	-0-	-446	-0-	7843	3	591	9	N	537	711	1		254
05	9145 #	8732	-0-	-413	-0-	8081	3	651	9	N	592	690	1		156
06	8850 #	8289	-0-	-561	-0-	7692	3	597	9	N	543	548	1		151
-----															
BIG PRAIRIE (EY-3)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
BIG PRAIRIE															
WELL #: 1 RRCID -> 289926 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
-----															
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)															
SOUTHCOAST PRODUCTION INC															
VASTAR 1A UNIT															
WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010															
01	14B2 EXT	57	-0-	57	178	57	1			N	-0-				44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	178					N	NO RPT				44
03	14B DENY	62	-0-	62	240	62	1			N	-0-				44
04	14B DENY	67	-0-	67	307	67	1			N	-0-				44
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT				44
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	247					N	NO RPT				44
-----															
VASTAR 2A UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195															
01	14B2 EXT	73	-0-	73	221	73	1			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	76	-0-	76	297	76	1			N	-0-				-0-
03	14B DENY	72	-0-	72	369	72	1			N	-0-				-0-
04	14B DENY	78	-0-	78	447	78	1			N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT				-0-
-----															
VASTAR 1A UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374															
01	14B2 EXT	57	-0-	57	529	57	1			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	584	55	1			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	643	59	1			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	60	-0-	60	703	60	1			Y	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	703					Y	NO RPT				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	643					Y	NO RPT				-0-
-----															
VASTAR 2A UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502															
01	14B2 EXT	84	-0-	84	518	84	1			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	82	-0-	82	600	82	1			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	90	-0-	90	690	90	1			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	91	-0-	91	781	91	1			Y	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	691					Y	NO RPT				-0-

BILOXI (12200 SAND)												
BXP OPERATING, LLC												
GRAY, JAMES												
08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
042191												
WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300)												
ATLAS OPERATING LLC												
ADAMCIK												
08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
036587												
WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945												
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	81
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	81
03	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	81
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	81
05	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	1			N	-0-	81
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-	81

BLACK OWL (YEGUA 9200)												
ENPOWER RESOURCES INC.												
DUNPHY												
08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
252992												
WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)													
UNION GAS OPERATING COMPANY													
TEXAS A&M UNIVERSITY													
08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
876500													
WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093													
01	2573 X	1718	-0-	-855	-0-	969	1	713	3	N	33	95 1	47
02	2324 X	1828	-0-	-496	-0-	36	9						
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	875	1	909	3	N	40		87
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	44	9						
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	969	1	949	3	N	17		104
06	1860 N	1582	-0-	-278	-0-	19	9						
						938	1	1601	3	N	44	33 1	115
						48	9						
						968	1	1390	3	N	75	104 1	86
						83	9						
						938	1	638	3	N	5	59 1	32
						6	9						

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

-----														
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) //CONT.// 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516														
SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
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														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
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														
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
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														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		



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

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

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31	2	710	9	N	645	482	1	8	8	593
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	540	638	1	23	8	472
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	590	635	1	29	8	398
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	468	1	16	8	339
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237  
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF. 11898 - 11928

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

BLOCK 98-L		09564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
STATE TRACT 98-L		WELL #:	3	RRCID ->	073070	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL DEPTH	10042 PERF. 8810 - 8867							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440 PERF. 8861 - 8876							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 98-L		WELL #:	7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 9282 - 9292							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 98-L		WELL #:	8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068 PERF. 9903 - 9912							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
STATE TRACT 98-L		WELL #:	10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 6440 - 6456							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
-----																
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							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954														
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 L		RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 368-L (MIOCENE B)		09571 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161														
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 068292		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161														
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 1-T		RRCID -> 149105		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ST 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #: 5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-

-----												
BLOCK 368-L (5720)			09571 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:		4 L		RRCID -> 236965		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLOCK 369-L (4600)			09572 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:		2		RRCID -> 206393		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:		5		RRCID -> 262240		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLOCK 369-L (5300)			09572 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #:		1 U		RRCID -> 068670		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:		5		RRCID -> 233351		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	160	-0-	-88	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	40	-0-	-110	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-

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

01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	289	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1820 N	1402	-0-	-418	-0-	205	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	231	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1980 N	1741	-0-	-239	-0-	247	1	1494	2	Y	-0-					-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	197	1	1604	2	Y	-0-					-0-
*06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	274	1	1529	2	Y	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																		
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097																		
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	85	1	511	2	Y	-0-					-0-	
02		644 N	445	-0-	-199	-0-	65	1	380	2	Y	-0-					-0-	
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	73	1	515	2	Y	-0-					-0-	
04		570 N	459	-0-	-111	-0-	65	1	394	2	Y	-0-					-0-	
05		496 N	470	-0-	-26	-0-	51	1	419	2	Y	-0-					-0-	
06		570 N	534	-0-	-36	-0-	81	1	453	2	Y	-0-					-0-	
-----																		
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736																		
01		2077 N	1761	-0-	-316	-0-	250	1	1511	2	Y	-0-					11	
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	289	1	1689	2	Y	-0-					11	
03		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	326	1	2284	2	Y	-0-					11	
04		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	375	1	2266	2	Y	-0-					11	
05		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	313	1	2545	2	Y	-0-					11	
06		2100 N	1115	-0-	-985	-0-	170	1	945	2	Y	-0-					11	
-----																		
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	1489	-0-	1489	1489	163	1	1326	2	Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	462	-0-	462	1951	70	1	392	2	Y	-0-					-0-	
-----																		
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746																		
01		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	365	1	2206	2	Y	-0-					-0-	
02		1960 N	1581	-0-	-379	-0-	231	1	1350	2	Y	-0-					-0-	
03		2480 N	2087	-0-	-393	-0-	261	1	1826	2	Y	-0-					-0-	
04		2400 N	1471	-0-	-929	-0-	209	1	1262	2	Y	-0-					-0-	
05		1736 N	1311	-0-	-425	-0-	143	1	1168	2	Y	-0-					-0-	
06		2010 N	1132	-0-	-878	-0-	172	1	960	2	Y	-0-					-0-	
-----																		
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	
06		14B2 EXT	1133	-0-	1133	1133	172	1	961	2	Y	-0-					11	
-----																		
BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																		
F.I.G. ENERGY, LLC 257281																		
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219																		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796											
LEMONVILLE				WELL #:	1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 - 13898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
QUINN A-195				WELL #:	1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818 - 12890			
01	9455 X	9257	-0-	-198	-0-	310	1	8607	2	N	309	351	1		117
						340	9								
02	8484 X	8341	-0-	-143	-0-	280	1	7743	2	N	289	326	1		80
						318	9								
03	9548 X	8824	-0-	-724	-0-	310	1	8178	2	N	305	185	1		200
						336	9								
04	9240 X	8512	-0-	-728	-0-	300	1	7885	2	N	297	362	1		135
						327	9								
05	9548 X	8685	-0-	-863	-0-	310	1	8036	2	N	308	366	1		77
						339	9								
*06	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	275	1	9040	2	N	306	181	1		202
						337	9								

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		ONE WELL									
HANKAMER A-912				WELL #:	1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610 - 11670			
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	106	1	313	2	N	60				130
						66	9								
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	126	1	257	2	N	81	184	1		27
						89	9								
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	178	1	276	2	N	46				73
						51	9								
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	169	1	301	2	N	19				92
						21	9								
05	527 N	453	-0-	-74	-0-	145	1	264	2	N	40				132
						44	9								
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	173	1	316	2	N	53				185
						58	9								

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570		ONE WELL									
LEWIS "8"				WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207 - 6211			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WINTERMANN		WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.12510 - 12536
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
-----										
WINTERMANN		WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12126 - 12670
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1



BONUS (YEGUA 7500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEYNE														
10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	1	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	2	1	1	1
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	6	1	80	2	Y	1	1	1	1
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	372 N	81	-0-	-291	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1	-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-
-----														
KRENEK														
WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486														
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1204	2	Y	9	7	1	6
02	1064 N	895	-0-	-169	-0-	10	9	829	2	Y	6	7	1	5
03	1550 N	1102	-0-	-448	-0-	7	9	1016	2	Y	8	8	1	5
04	1260 N	704	-0-	-556	-0-	48	1	656	2	Y	-0-	3	1	2
05	992 N	455	-0-	-537	-0-	28	1	424	2	Y	3	3	1	2
*06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	113	1	1809	2	Y	2	4	1	-0-
-----														
BONUS, S. (MIOCENE 4100)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
WINTERMAN -A-														
10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
681327														
WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SOUTH UNIT														
10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----														
WINTERMANN														
WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		10516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID ->	201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12509 - 12673	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

  

BONUS, S.E. (FRIO 3600)				10518 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3562 - 3566	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-

  

BONUS, S.E. (FRIO 3750)				10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAHALITC GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868	PERF.	3714 - 3734	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3728 - 3735	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

KRUEGER				WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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

-----																
BONUS, S. E. (FRIO 4600)			//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KRUEGER			WELL #:		1	RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 -	4980			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HEYNE			WELL #:		2	RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665 -	7328			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BONUS, S.E. (7100)					10518 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
PITTS, DANIELA			WELL #:		4C	RRCID -> 119119		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7062 -	7074			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
ROCKING 'M'			WELL #:		3	RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH	12800	PERF. 7009 -	7131			
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	93	63	1	7 8	31
02		868 N	639	-0-	-229	-0-	102	9	585	2	Y	11	6	1		36
03		992 N	879	-0-	-113	-0-	12	9	783	2	Y	33	6	1	33 8	30
04		960 N	841	-0-	-119	-0-	60	1	774	2	Y	9	8	1		31
05		713 N	579	-0-	-134	-0-	36	9	540	2	Y	4	5	1		30
06		840 N	565	-0-	-275	-0-	57	1	525	2	Y	6	9	1		27
							10	9								
							35	1								
							4	9								
							33	1								
							7	9								
-----																
MAHALITC/HUNT			WELL #:		7	RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7056 -	7076			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

BONUS, S.E. (7400)			10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
KRUEGER			WELL #: 1		RRCID -> 103887		COMPL. DATE 09/26/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KRUEGER			WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412						
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	2	1	1		1
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	12	1	166	2	Y	1	1	1		1
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	Y	2	2	1		1
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	113	2	Y	1	1	1		-0-
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	9	1	134	2	Y	-0-				-0-
-----																
KRUEGER			WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2022 - WELL PLUGGED 3/14/2022																
-----																
MAHALITC			WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ANIELA, PITTS			WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
PITTS, ANIELA			WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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 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
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	Y	2	1 1		1
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 9	124 2	Y	1	1 1		1
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	1 9	65 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	Y	-0-			-0-

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

01	93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4618 X	4618	-0-	-0-	272 1	4287 2	N	54	29 1	6 8	132
						59 9						
02		2036 X	2036	-0-	-0-	134 1	1872 2	N	27	24 1		135
						30 9						
03		4991 X	2300	-0-	-2691	161 1	2118 2	N	19	19 1	7 8	128
						21 9						
04		4830 X	2218	-0-	-2612	150 1	2043 2	N	23	21 1		130
						25 9						
05		4991 X	3694	-0-	-1297	224 1	3439 2	N	28	24 1		134
						31 9						
*06		4933 X	4933	-0-	-0-	286 1	4588 2	N	54	66 1		122
						59 9						
-----												
MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
-----												
MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341			
01		155 N	112	-0-	-43	6 1	104 2	N	2	1 1	1 8	182
						2 9						
02		308 N	122	-0-	-186	8 1	113 2	N	1	1 1		182
						1 9						
03		217 N	190	-0-	-27	11 1	149 2	N	27	163 1	20 8	26
						30 9						
04		120 N	70	-0-	-50	5 1	64 2	N	1	1 1		26
						1 9						
*05		273 N	273	-0-	-0-	17 1	254 2	N	2	1 1		27
						2 9						
*06		231 N	231	-0-	-0-	13 1	215 2	N	3	4 1		28
						3 9						
-----												
MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621			
01		1677 N	1677	-0-	-0-	96 1	1512 2	N	63	9 1	33 8	284
						69 9						
02		1540 N	1482	-0-	-58	97 1	1356 2	N	26	11 1		299
						29 9						
03		1529 N	1529	-0-	-0-	103 1	1353 2	N	66	186 1	66 8	113
						73 9						
04		1620 N	1523	-0-	-97	102 1	1388 2	N	30	14 1		129
						33 9						
05		1643 N	1471	-0-	-172	88 1	1348 2	N	32	11 1		150
						35 9						
*06		1640 N	1640	-0-	-0-	94 1	1510 2	N	33	24 1		159
						36 9						
-----												
MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	13 1	208 2	Y	3	32 1	1 8	1		
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	240 2	Y	3	2 1		2		
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	Y	3	1 1	3 8	1		
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	14 1	189 2	Y	2	2 1		1		
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	11 1	166 2	Y	1	1 1		1		
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	Y	3	2 1		2		
-----														
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	11574	-	12527
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	382 2	Y	16	28 1	4 8	11		
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30 1	421 2	Y	38	3 1		46		
03	248 X	237	-0-	-11	-0-	15 1	203 2	Y	17	2 1	7 8	54		
04	593 X	593	-0-	-0-	-0-	39 1	533 2	Y	19	4 1		69		
05	527 X	432	-0-	-95	-0-	26 1	397 2	Y	8	4 1		73		
06	510 X	114	-0-	-396	-0-	6 1	101 2	Y	6	4 1		75		
-----														
ANDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	180390	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	14347	PERF.	11783	-	13363
01	3100 N	2548	-0-	-552	7328	146 1	2308 2	Y	85	66 1	13 8	88		
02	2800 N	2239	-0-	-561	6767	143 1	1998 2	Y	89	77 1		100		
03	3100 N	2358	-0-	-742	6025	158 1	2082 2	Y	107	76 1	24 8	107		
04	3000 N	2534	-0-	-466	5559	165 1	2244 2	Y	114	140 1		81		
05	3100 N	2598	-0-	-502	5057	153 1	2343 2	Y	93	76 1		98		
*06	3000 N	2858	-0-	-142	4915	160 1	2570 2	Y	116	158 1		56		
-----														
ANDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	180715	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	11546	-	13470
01	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	147 1	2323 2	Y	115	16 1	11 8	207		
02	2548 X	2227	-0-	-321	-0-	144 1	2011 2	Y	65	197 1		75		
03	3193 X	2402	-0-	-791	-0-	166 1	2189 2	Y	43	17 1	16 8	85		
04	3090 X	2753	-0-	-337	-0-	183 1	2485 2	Y	77	23 1		139		
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	168 1	2571 2	Y	70	21 1		188		
*06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	169 1	2707 2	Y	71	215 1		44		

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	558 X	378	-0-	-180	-0-	22	1	342	2	Y	13	3	1	6	8	99
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	14	9	477	2	Y	48	3	1			144
03	527 X	380	-0-	-147	-0-	34	1	317	2	Y	35	3	1	18	8	158
04	510 X	373	-0-	-137	-0-	53	9	326	2	Y	21	3	1			176
05	620 X	366	-0-	-254	-0-	24	1	332	2	Y	11	3	1			184
06	600 X	490	-0-	-110	-0-	39	9	423	2	Y	37	7	1			214
						24	1									
						23	9									
						22	1									
						12	9									
						26	1									
						41	9									
-----																
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478							
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	3	3	1			34
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	3	9	462	2	Y	4	3	1			35
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	9	3	1			41
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	4	9	360	2	Y	4	4	1			41
05	496 N	316	-0-	-180	-0-	28	1	294	2	Y	3	3	1			41
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	10	9	361	2	Y	4	6	1			39
						26	1									
						4	9									
						19	1									
						3	9									
						23	1									
						4	9									
-----																
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403							
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	150	1	2374	2	Y	109	71	1	30	8	101
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	120	9	1458	2	Y	84	73	1			112
03	2697 X	1844	-0-	-853	-0-	105	1	1600	2	Y	111	67	1	60	8	96
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	92	9	2353	2	Y	128	140	1			84
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	122	1	1971	2	Y	76	67	1			93
*06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	173	1	2186	2	Y	96	132	1			57
						141	9									
						128	1									
						84	9									
						136	1									
						106	9									
-----																
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588	
01	403 N	246	-0-	-157	-0-	13 1	204 2	Y	26	2 1	176
02	364 N	263	-0-	-101	-0-	29 9	191 2	Y	53	173 1	56
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	Y	32	2 1	86
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	58 9	473 2	Y	18	4 1	100
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 1	382 2	Y	10	3 1	107
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35 9	351 2	Y	12	6 1	113
						20 9					
						25 1					
						11 9					
						22 1					
						13 9					

ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552	
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	57 1	899 2	Y	98	67 1	36
02	952 N	289	-0-	-663	-0-	108 9	268 2	Y	2	5 1	33
03	1147 N	679	-0-	-468	-0-	19 1	623 2	Y	8	5 1	28
04	1020 N	76	-0-	-944	-0-	2 9	70 2	Y	1	3 1	26
05	310 N	53	-0-	-257	-0-	47 1	50 2	Y	-0-	1 1	25
06	660 N	84	-0-	-576	-0-	9 9	78 2	Y	1	1 1	25
						5 1					
						1 9					

KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 1	420 2	Y	3	2 1	2
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	3 9	394 2	Y	3	3 1	2
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	28 1	295 2	Y	2	2 1	2
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	3 9	297 2	Y	-0-	1 1	1
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	22 1	467 2	Y	4	3 1	2
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	30 1	216 2	Y	-0-	2 1	-0-
						4 9					
						14 1					

DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON		//CONT.// //CONT.//	10519 750 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3065	-0-	-686	-0-	171	1	2699	2	Y	177	81	1	57	8	129
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	195	9	2370	2	Y	102	85	1			146
03	2790 X	2444	-0-	-346	-0-	112	9	2122	2	Y	146	82	1	90	8	120
04	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	161	1	2512	2	Y	134	153	1			101
05	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	147	9	2600	2	Y	129	92	1			138
06	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	170	1	2415	2	Y	136	182	1			92
						142	9									
						151	1									
						150	9									
-----																
KRUEGER		WELL #:	12	RRCID ->	187340	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	11455	-	13372			
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	75	1	1178	2	Y	9	55	1			37
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10	9	968	2	Y	8	8	1			37
03	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	69	1	1114	2	Y	8	25	1			20
04	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	9	9	1035	2	Y	-0-	3	1			17
05	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	76	1	2712	2	Y	80	42	1			55
*06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	177	1	1672	2	Y	65	63	1			57
						88	9									
						104	1									
						72	9									
-----																
KRUEGER		WELL #:	9	RRCID ->	187438	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	10440	-	10998			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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			
01	3100 N	1174	-0-	-1926	332	65	1	1022	2	Y	79	141	1			87
02	2598 N	2266	-0-	-332	-0-	87	9	1977	2	Y	134	12	1			209
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	142	1	2215	2	Y	100	180	1			129
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	147	9	1130	2	Y	63	6	1			186
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	168	1	2147	2	Y	208	163	1			231
06	2400 N	681	-0-	-1719	-0-	110	9	596	2	Y	44	140	1			135
						83	1									
						69	9									
						140	1									
						229	9									
						37	1									
						48	9									
-----																
MAHALITC/HUNT		WELL #:	9	RRCID ->	193087	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11608	-	12068			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
OBENHAUS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10380	- 11640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	8	6 1			29
							9 9							
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	12	8 1			33
							13 9							
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	5	13 1			25
							6 9							
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	N	6	6 1			25
							7 9							
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	14	10 1			29
							15 9							
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	13	13 1			29
							14 9							
-----														
SCHWEINLE				WELL #:	1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11528	- 11839	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
04		T. A.	298	-0-	298	298	13 1	285 2	N	-0-				26
05		673 X	375	-0-	-298	-0-	18 1	357 2	N	-0-				26
*06		351 X	351	-0-	-0-	-0-	17 1	334 2	N	-0-				26
-----														
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	177312	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	13211	PERF.11470	- 12574	
01		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	232 1	4752 2	N	113	28 1			210
							124 9							
02		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	166 1	3524 2	N	66	25 1			251
							73 9							
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	205 1	4147 2	N	191	261 1			181
							210 9							
04		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	202 1	4286 2	N	46	126 1			101
							51 9							
05		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	233 1	4609 2	N	-0-				101
*06		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	193 1	3769 2	N	-0-				101
-----														
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10314	- 11766	
01		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	255 1	5241 2	N	79	20 1			146
							87 9							
02		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	191 1	4073 2	N	61	21 1			186
							67 9							
03		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	233 1	4725 2	N	71	216 1			41
							78 9							
04		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	189 1	4006 2	N	51	19 1			73
							56 9							
05		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	237 1	4680 2	N	99	33 1			139
							109 9							
*06		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	195 1	3812 2	N	38	24 1			153
							42 9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHWEINLE				WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	N	-0-					36
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-					36
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-					36
-----																
REYNOLDS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHWEINLE				WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650						
01	4515 X	3351	-0-	-1164	-0-	153	1	3133	2	N	59	15	1			87
						65	9									
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	114	1	2434	2	N	62	20	1			129
						68	9									
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1	2975	2	N	36	132	1			33
						40	9									
04	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	106	1	2252	2	N	44	13	1			64
						48	9									
05	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	113	1	2226	2	N	61	21	1			104
						67	9									
06	2520 X	1674	-0-	-846	-0-	79	1	1539	2	N	51	25	1			130
						56	9									
-----																
SCHWEINLE				WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	110	1	2257	2	N	63	16	1			315
02	2240 N	2105	-0-	-135	-0-	69	9	90	1	N	82	205	1			192
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	90	9	112	1	N	86	132	1			146
04	2370 N	2252	-0-	-118	-0-	95	9	98	1	N	76	27	1			195
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	84	9	108	1	N	80	29	1			246
06	2400 N	1906	-0-	-494	-0-	88	9	90	1	N	56	29	1			273
						62	9									
KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810						
01	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	132	1	2715	2	N	49	11	1			69
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	54	9	97	1	N	27	10	1			86
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	30	9	116	1	N	22	15	1			93
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	24	9	99	1	N	27	7	1			113
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	30	9	98	1	N	21	8	1			126
06	1950 N	156	-0-	-1794	-0-	23	9	7	1	N	17	9	1			134
						19	9									
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294						
01	775 N	629	-0-	-146	-0-	133	1	459	2	Y	34	147	1			46
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	37	9	114	1	Y	45					91
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	50	9	105	1	Y	53					144
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	58	9	100	1	Y	52	150	1			46
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	57	9	109	1	Y	57					103
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	63	9	105	1	Y	49					152
						54	9									
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840						
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	59	1	205	2	Y	-0-					7
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	49	1	173	2	Y	-0-					7
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	2	Y	-0-					7
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	43	1	213	2	Y	-0-					7
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	45	1	214	2	Y	-0-					7
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	45	1	192	2	Y	-0-					7
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	59	1	205	2	Y	-0-		2
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	49	1	173	2	Y	-0-		2
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	2	Y	-0-		2
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	42	1	212	2	Y	-0-		2
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	47	1	220	2	Y	-0-		2
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	44	1	190	2	Y	-0-		2
-----													
SCHWEINLE				WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598		
01	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	404	1	8285	2	N	134	213 1	169
02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	147	9	337	1	N	104	36 1	237
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	114	9	441	1	N	191	280 1	148
04	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	210	9	380	1	N	128	144 1	132
05	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	141	9	429	1	N	116	53 1	195
*06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	128	9	333	1	N	117	225 1	87
						129	9						
-----													
LOVELL-SHWAB				WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664		
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	9	22 1	9
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	10	9	5	1	Y	2		11
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	Y	15		26
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	17	9	4	1	Y	5	18 1	13
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	9	4	1	Y	2		15
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	9	6	1	Y	19		34
						21	9						
-----													
LOVELL-SHWAB				WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994		
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	2	Y	-0-		-0-
-----													
KRENEK-HEYNE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292		
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	496	2	30	9	N	27		48
02	560 N	256	-0-	-304	-0-	256	2			N	-0-		48
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		48
04	510 N	219	-0-	-291	-0-	219	2			N	-0-		48
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18		66
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-		66

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650			
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	60	1	205 2	Y	4	15 1	6
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	173 2	Y	5		11
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	45	1	207 2	Y	5		16
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	43	1	213 2	Y	6	15 1	7
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	47	1	220 2	Y	6		13
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	192 2	Y	4		17

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249 2	N	-0-		14
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	267 2	N	13	6 1	21
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	286 2	N	4	3 1	22
05	279 N	39	-0-	-240	-0-	2	1	37 2	N	-0-		22
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382 2	N	-0-		22

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422			
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	135	1	2772 2	N	-0-		92
02	2464 X	2423	-0-	-41	-0-	109	1	2314 2	N	-0-		92
03	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	122	1	2478 2	N	-0-		92
04	2640 N	2410	-0-	-230	-0-	109	1	2301 2	N	-0-		92
05	2697 N	2251	-0-	-446	-0-	108	1	2143 2	N	-0-		92
06	2520 N	1814	-0-	-706	-0-	88	1	1726 2	N	-0-		92

SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374			
01	7347 X	6765	-0-	-582	-0-	305	1	6259 2	N	183	222 1	120
02	6636 X	4688	-0-	-1948	-0-	207	1	4414 2	N	61	29 1	152
03	7161 X	4382	-0-	-2779	-0-	206	1	4170 2	N	5	10 1	147
04	6930 X	4526	-0-	-2404	-0-	203	1	4293 2	N	27	5 1	169
05	7161 X	4725	-0-	-2436	-0-	224	1	4425 2	N	69	22 1	216
06	6540 X	2634	-0-	-3906	-0-	125	1	2452 2	N	52	209 1	59

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7781 X	5645	-0-	-2136	-0-	261 1	5359 2	N	23	6 1		77
02	6300 X	5881	-0-	-419	-0-	25 9	5608 2	N	9	4 1		82
03	6975 X	6091	-0-	-884	-0-	263 1	5766 2	N	36	17 1		101
04	6480 X	5380	-0-	-1100	-0-	10 9	5125 2	N	12	8 1		105
05	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	285 1	5583 2	N	5	3 1		107
06	6300 X	4810	-0-	-1490	-0-	40 9	4576 2	N	-0-			107

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 CRISCO OPERATING LLC 189978  
 SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599  
 STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----														
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)			11667 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 440-L			WELL #: H 1		RRCID -> 155413			COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STATE TRACT 440L			WELL #: A 1		RRCID -> 160345			COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GULF E&P LTD			338072											
BRAZOS BLOCK 478L			WELL #: 2		RRCID -> 219438			COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)			11667 205		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 440-L			WELL #: A 2		RRCID -> 137926			COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)			11667 210		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 126332			COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)		11667 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
440-L UNIT		WELL #: A 5		RRCID -> 156949		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #: 2		RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)		11667 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 440-L		WELL #: 3 C		RRCID -> 119910		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 7209 - 8021		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
-----												
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
-----												
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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
440 L UNIT (NW)		WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342							
440-L UNIT		WELL #:		1F	RRCID ->	123867	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
440-L UNIT		WELL #:		4021	RRCID ->	132767	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
440-L UNIT		WELL #:		J 1	RRCID ->	141549	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7356 - 7403
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
440-L UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	149580	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7485 - 7532
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
440L UNIT		WELL #:		N 1	RRCID ->	169980	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7314 - 7362
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)				11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
STATE TRACT 446 L-NW		WELL #:		7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7010 - 7040
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)			//CONT.//	11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//	130342								
STATE TRACT 446L-NW			WELL #:	8 U	RRCID -> 078404	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7926	- 7962			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)				11681 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446-L NW			WELL #:	5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 7547	- 7555			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669	- 7723			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																			
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342																			
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731																			
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
-----																			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909																			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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
-----											
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROOKSHIRE			12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC			254244								
HARRISON ET AL			WELL #: 13		RRCID -> 196139		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287								
STATE LEASE			WELL #: 2		RRCID -> 194982		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE LEASE M-100802			WELL #: 3		RRCID -> 198548		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GTG OPERATING, LLC			337080								
KURATI			WELL #: 2W		RRCID -> 178879		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



BROOKSHIRE GTG OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// //CONT.//	12306 001 337080	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WANDER, V. E.		WELL #:	2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEIDO		WELL #:	12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	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		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468										
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JR RESOURCES, INC.				427770										
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
STOWE		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOWE		WELL #:		1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
BROOKSHIRE SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: WALLER								
KOOMEY				781922													
		WELL #:		1	RRCID -> 193890			COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 - 537				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
KOOMEY				813990					CNTY: WALLER								
		WELL #:		6	RRCID -> 209011			COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 - 1117				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
STANOTEX, LLC				813990					CNTY: WALLER								
WEIDO				813990													
		WELL #:		1	RRCID -> 203010			COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: WALLER								
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244													
MCCORMICK				254244													
		WELL #:		13	RRCID -> 185064			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
MCCORMICK				12599 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: WHARTON								
		WELL #:		24	RRCID -> 188113			COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: WHARTON								
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479													
RASMUSSEN				120479													
		WELL #:		1	RRCID -> 157722			COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718				
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2				N	-0-				183
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-				183
03		589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2				N	-0-				183
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2				N	-0-				183
05		558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2				N	-0-				183
06		480 N	379	-0-	-101	-0-	379	2				N	-0-				183

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
RASMUSSEN		WELL #:		1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7716
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2542 X	1506	-0-	-1036	-0-	320 1	1166 2	N	18		223
02	2296 X	1554	-0-	-742	-0-	20 9	400 1	N	15		238
03	2542 X	1525	-0-	-1017	-0-	17 9	360 1	N	4		242
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	4 9	500 1	N	9	175 1	76
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	10 9	580 1	N	21		97
*06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	23 9	580 1	N	16		113
						18 9					

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085					CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN ET AL		WELL #:			RRCID ->	133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7679 - 7719
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110 7	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
	PLUGGED AND ABANDONED			12/16/2019							

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7693 - 7720
01	4960 X	3181	-0-	-1779	-0-	216 1	2914 3	Y	46		166
02	3780 X	3459	-0-	-321	-0-	51 9	222 1	Y	35		201
03	4712 X	2714	-0-	-1998	-0-	39 9	187 1	Y	17		218
04	4560 X	3334	-0-	-1226	-0-	19 9	230 1	Y	24	173 1	69
05	4712 X	1500	-0-	-3212	-0-	26 9	115 1	Y	20		89
*06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	22 9	222 1	Y	50		139
						55 9					

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7352 - 7735
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61 1	815 3	Y	-0-		-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	38 1	543 3	Y	-0-		-0-
03	806 N	627	-0-	-179	-0-	44 1	583 3	Y	-0-		-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	61 1	820 3	Y	-0-		-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	57 1	674 3	Y	-0-		-0-
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	33 1	763 3	Y	-0-		-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057							
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF. 3831 - 3837
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																
BUCKEYE, NORTH (9200)			12909 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
DAWDY			WELL #:	1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9492 - 9498				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BUCKEYE, WEST (7900)			12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
KRIEGER, ROTH			WELL #:	1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8271 - 8280				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BUCKS BAYOU (CIB-10)			12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC			778196													
LEWIS			WELL #:	2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	12184 - 12191				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC			778196													
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	177130	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12332 - 12372				
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-				19
02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	1744	2	1	9	Y	1				20
03	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2			Y	-0-				20
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1889	2	26	9	Y	24				44
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-				44
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT				44
-----																
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #:	2	RRCID ->	179728	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12403				
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-				19
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	636	2	1	9	Y	1				20
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-				20
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	Y	24				44
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-				44
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				44
-----																
LEWIS			WELL #:	1	RRCID ->	185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	12722 - 12839				
01	7750	X	6872	-0-	-878	-0-	6872	2			Y	-0-				35
02	6664	X	6030	-0-	-634	-0-	6020	2	10	9	Y	9				44
03	7099	X	6811	-0-	-288	-0-	6810	2	1	9	Y	1				45
04	6720	X	6523	-0-	-197	-0-	6521	2	2	9	Y	2				47
05	6882	X	6712	-0-	-170	-0-	6712	2			Y	-0-				47
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT				47

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196								
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	353 2	11 9	Y	10	47
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	309 2	10 9	Y	9	56
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350 2	4 9	Y	4	16
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	335 2	9 9	Y	8	24
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	345 2	11 9	Y	10	34
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	34
-----										
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105		
01	2821 X	2532	-0-	-289	-0-	2532 2		Y	-0-	20
02	2380 X	2218	-0-	-162	-0-	2218 2		Y	-0-	20
03	2604 X	2509	-0-	-95	-0-	2509 2		Y	-0-	20
04	2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2402 2	26 9	Y	24	44
*05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		Y	-0-	44
06	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT	44
-----										
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966		
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-	1
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	636 2	10 9	Y	9	10
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720 2	1 9	Y	1	11
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689 2	2 9	Y	2	13
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 2		Y	-0-	13
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	13
-----										
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523		
01	2635 X	2433	-0-	-202	-0-	2424 2	9 9	Y	8	46
02	2296 X	2133	-0-	-163	-0-	2124 2	9 9	Y	8	54
03	2511 X	2411	-0-	-100	-0-	2403 2	8 9	Y	7	17
04	2340 N	2308	-0-	-32	-0-	2300 2	8 9	Y	7	24
*05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368 2	11 9	Y	10	34
06	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT	34
-----										
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398		
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812 2	10 9	Y	9	46
02	756 N	720	-0-	-36	-0-	711 2	9 9	Y	8	54
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	804 2	8 9	Y	7	17
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	770 2	8 9	Y	7	24
05	806 N	803	-0-	-3	-0-	793 2	10 9	Y	9	33
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	33
-----										
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506		
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	442 2	9 9	Y	8	46
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	387 2	9 9	Y	8	54
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	438 2	8 9	Y	7	17
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	419 2	9 9	Y	8	25
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	431 2	10 9	Y	9	34
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	34

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196													
LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-				29
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	149	2	10	9	Y	9				38
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1				39
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	162	2	2	9	Y	2				41
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-				41
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				41
-----															
BUNA, NORTH (YEGUA #4)		13287 415		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER							
CRISCO OPERATING LLC		189978													
RICHARDSON, HARDY		WELL #: 5		RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				161
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				161
-----															
RICHARDSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				327
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				327
-----															
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)		13292 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
BP AMERICA A-17		WELL #: 1		RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592							
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	2	13	1		7
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	2	9			Y	5	5	1		7
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	3	5	1		5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9			Y	3				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1		6
06	13 N	2	-0-	-11	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1		4
-----															
BUNA, WEST (WILCOX)		13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400							
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	298	1	41	9	N	37	184	1		197
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	269	1	35	9	N	32				229
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	296	1	46	9	N	42				271
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	285	1	28	9	N	25				296
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	295	1	36	9	N	33	180	1		149
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	286	1	31	9	N	28				177
-----															
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995							
01	651 N	588	-0-	-63	-0-	554	1	34	9	Y	31				88
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	509	1	33	9	Y	30	30	1		88
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	545	1	48	9	Y	44	60	1		72
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	509	1	34	9	Y	31	27	1		76
05	589 N	551	-0-	-38	-0-	516	1	35	9	Y	32	55	1		53
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	506	1	33	9	Y	30	26	1		57

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171															
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																	
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049									
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	333	1	44	9	Y	40						81
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	294	1	37	9	Y	34	29	1				86
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	328	1	61	9	Y	55	64	1				77
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	322	1	58	9	Y	53	34	1				96
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	334	1	44	9	Y	40	69	1				67
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	304	1	45	9	Y	41	34	1				74
-----																	
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052									
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	20	1	3	9	N	3						217
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	1	2	9	N	2						219
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	9	N	3						222
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	9	N	2						224
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	9	N	1						225
06	13 N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	9	N	4						229
-----																	
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						110
-----																	
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						214
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						214



BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11038	- 11125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1693 1	177 9	Y	161			322
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1613 1	142 9	Y	129	115 1		336
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1779 1	177 9	Y	161	225 1		272
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1760 1	177 9	Y	161	113 1		320
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1788 1	151 9	Y	137	232 1		225
*06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1729 1	160 9	Y	145	116 1		254
-----													
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
HANKAMER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730	- 11743	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11170	- 11184	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
-----													
HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438	- 11510	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
-----													
R & B OIL COMPANY, LLC				685861									
HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991	- 11042	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80	187 1		31
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135			166
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	183 1		103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	181 1		42
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	156	181 1		17
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	195	179 1		33
-----													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257									
ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398	- 5440	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500															
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	465	1	632	3	Y	251	269	1	131
							276	9							
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	420	1	769	3	Y	292	362	1	61
							321	9							
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	465	1	766	3	Y	267	179	1	149
							294	9							
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	450	1	867	3	Y	279	334	1	94
							307	9							
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	465	1	823	3	Y	287	252	1	129
							316	9							
*06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	450	1	837	3	Y	235	296	1	68
							259	9							
-----															
BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468															
01		6913 #	4955	-0-	-1958	-0-	4813	3	142	9	Y	129	342	1	178
02		6132 #	4905	-0-	-1227	-0-	4740	3	165	9	Y	150	132	1	196
03		6293 #	5673	-0-	-620	-0-	5483	3	190	9	Y	173	183	1	186
04		6090 #	5853	-0-	-237	-0-	5704	3	149	9	Y	135			321
05		6293 #	5652	-0-	-641	-0-	5494	3	158	9	Y	144	175	1	290
*06		5898 R	5898	-0-	-0-	-0-	5752	3	146	9	Y	133	180	1	243
-----															
BURGHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
MOSAIC OIL LLC 589978															
WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317															
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
-----															
BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	235	2	162	9	N	147	181	1	114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

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

01	12493 X	9207	-0-	-3286	-0-	304	1	8335	2	N	516	363	1	456
02	9828 X	2181	-0-	-7647	-0-	568	9	1785	2	N	268	187	1	536
03	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	295	9	1785	2	N	19	366	1	189
04	9600 X	8734	-0-	-866	-0-	101	1	7998	2	N	440	359	1	270
05	9920 X	9913	-0-	-7	-0-	21	9	8865	2	N	671	537	1	404
06	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	252	1			N	NO RPT			404

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

01	16554 X	12105	-0-	-4449	-0-	190	1	11105	3	N	736	564	1	489
02	14644 X	9153	-0-	-5491	-0-	810	9	8240	3	N	637	937	1	189
03	15965 X	12428	-0-	-3537	-0-	212	1	11289	3	N	872	954	1	107
04	15450 X	12259	-0-	-3191	-0-	701	9	11190	3	N	685	658	1	134
05	15097 X	15074	-0-	-23	-0-	180	1	13784	3	N	773	720	1	187
*06	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	959	9	12838	3	N	738	545	1	380

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688  
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK E		14418 250 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
WELL #:		1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1271	-0-	-651	-0-	1204	2	67	9	N	61	177	1		134	
02	1820 X	1577	-0-	-243	-0-	1500	2	77	9	N	70				204	
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1842	2	195	9	N	177				381	
04	1230 N	667	-0-	-563	-0-	506	2	161	9	N	146	168	1		359	
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2331	2	262	9	N	238	356	1		241	
06	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1687	2	161	9	N	146	167	1		220	

  

FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR		273611		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810						
WELL #:		1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131

  

WELLS		WELL #:		1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96

  

CONNOR		WELL #:		2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

  

WELLS		WELL #:		2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

  

JOE POTTER		WELL #:		1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875				
01	5611 X	4865	-0-	-746	-0-	692	1	4169	3	N	4				398
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	625	1	4169	3	N	-0-				398
03	5487 X	5095	-0-	-392	-0-	520	1	4575	3	N	-0-				398
04	5310 X	3982	-0-	-1328	-0-	150	1	3796	3	N	33				431
05	5301 X	4016	-0-	-1285	-0-	127	1	3648	3	N	219				650
06	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	241	9			N	NO RPT				650

CADWALLADER (200)		14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC		566395							
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC		848243		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON	
SAMUEL, R. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON	
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365							
CHILDS		WELL #: 1		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KIM		WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008	
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		90
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		90
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		90
04	120 #	4	-0-	-116	-0-	4	2		90
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				90
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				90

BOWERS, LORRAINE		WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100	
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		54
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		54
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		54
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		54
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		54
*06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		54

PIWONKA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

-----														
CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286949	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7772 - 7890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
B D PRODUCTION CO., INC.				040190										
PAGEL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	291819	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8178 - 8286		
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	140 #	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
04	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	8645 - 10619		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----														
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080										
JEFFERY		WELL #:		1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8046 - 8250		
01	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1211	3	120	9	N	109	103	1	46
02	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	922	3	96	9	N	87	92	1	41
03	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1033	3	80	9	N	73	78	1	36
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	404	3	18	9	N	16			52
05	464 R	464	-0-	-0-	-0-	446	3	18	9	N	16	34	1	34
*06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	N	16			50
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157		
01	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-			19
02	223 R	223	-0-	-0-	-0-	195	2	28	9	N	25			44
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	297	2	70	9	N	64			108
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	525	2	96	9	N	87	182	1	13
*05	278 R	278	-0-	-0-	-0-	269	2	9	9	N	8			21
06	300 #	56	-0-	-244	-0-	47	2	9	9	N	8			29
-----														
BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662		
01	217 #	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-			10
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	292	2	62	9	N	56			66
03	762 R	762	-0-	-0-	-0-	467	2	295	9	N	268	185	1	149
04	847 R	847	-0-	-0-	-0-	788	2	59	9	N	54			203
*05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2	65	1	138
06	240 #	75	-0-	-165	-0-	73	2	2	9	N	2			140

-----

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 CROOK-HANOVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 291897 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8268 - 10680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	658	-0-	658	658	658 2		N	-0-			-0-
02	0 W	613	-0-	613	1271	613 2		N	-0-			-0-
03	1871 R	600	-0-	-1271	-0-	600 2		N	-0-			-0-
04	630 #	506	-0-	-124	-0-	506 2		N	-0-			-0-
05	651 #	506	-0-	-145	-0-	506 2		N	-0-			-0-
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 THE REAL DEAL WELL #: RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018

-----

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

01	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

-----

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735  
 GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-

-----

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 ILSE UNIT WELL #: RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		WELL #:		1H	RRCID -> 170161	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 13394	PERF. 9904	- 13394		
GREAT WEST CMT													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
-----													
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #:		2	RRCID -> 270662	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8576	- 8588		
BATCHELDER ET AL													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
-----													
CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208		WELL #:		1	RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5242	- 5248		
HARTBURG													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
-----													
PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:		20	RRCID -> 035182	COMPL. DATE 11/13/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4835	- 4845				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:		1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7151	- 7171		
HANKAMER BOBCAT													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 168260		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		048169										
		WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 108878		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		048169										
		WELL #: 102ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168				
01	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	310 1	7674 2	N	143	194 1	4 8	137
						157 9						
02	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	280 1	6239 2	N	102			239
						112 9						
03	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	280 1	6239 2	N	134	180 1	4 8	189
						147 9						
04	8670 X	7094	-0-	-1576	-0-	300 1	6658 2	N	124	193 1	3 8	117
						136 9						
05	8959 X	7281	-0-	-1678	-0-	310 1	6844 2	N	115			232
						127 9						
06	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT			232

CANEEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NILSON		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES  
 FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC 284420  
 OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557  
 HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

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

CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 3677 - 3683			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES				
KEMICK, JEROME G.		455180										
MEITZEN, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2737 - 2740			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)		15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
TUCKER, T. J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	143072	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	20158 PERF.10576 - 10584			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 11850 - 11884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 1	14 2	N	-0-			53
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	24 1	11 2	N	-0-			53
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 1	14 2	N	-0-			53
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			53
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	24 1	51 2	N	-0-			53
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

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

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845  
 BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	638 2	N	-0-			78
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	542 2	N	-0-			78
03	434 N	139	-0-	-295	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-			78
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	-0-	27 1	373 2	N	-0-			78
05	434 N	74	-0-	-360	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-			78
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			78

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

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	373 2	N	-0-			17
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	316 2	N	-0-			17
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-			17
04	270 N	155	-0-	-115	-0-	-0-	12 1	143 2	N	-0-			17
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			17
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			17

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117 - 7131			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7114 - 7129			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #:		1	RRCID ->	285577	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6936 - 6943			
01	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	230	2	773	9	N	703	704	1		234
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	808	883	1		159
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	821	875	1		105
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	876	861	1		120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	417	343	1		194
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	124	2	288	9	N	262	352	1		104
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)				16517 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
VANTAGE OPERATING, LLC				882608											
COOK FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	254627	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9012 - 9022			
01	3782	11489	-0-	7707	7707	11258	2	231	9	N	210	181	1		143
02	17570	17570	-0-	-0-	7707	17259	2	311	9	N	283	360	1		66
03	41441	18758	-0-	-22683	-0-	18453	2	305	9	N	277	329	1		14
04	3660	17503	-0-	13843	13843	17239	2	264	9	N	240	179	1		75
05	3782	16073	-0-	12291	12291	26134	2	190	9	N	173	178	1		70
06	3660	NO RPT	-0-	-3660	22474					N	NO RPT				70
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			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID ->	280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10358 - 10480			
01	0	13874	-0-	13874	13874	13477	2	397	9	N	361	527	1		300
02	0	12353	-0-	12353	26227	12068	2	285	9	N	259	177	1		382
03	0	13299	-0-	13299	39526	12891	2	408	9	N	371	524	1		229
04	20240	13286	-0-	-6954	32572	12944	2	342	9	N	311	169	1		371
05	13640	13453	-0-	-187	32385	13102	2	351	9	N	319	345	1		345
06	13200	13012	-0-	-188	32197	12663	2	349	9	N	317	343	1		319

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC		862645									
STATE TRACT 118		WELL #:		1817MU RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC		862645									
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #:		1 RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
FORZA OPERATING, LLC		278837									
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #:		1 RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																	
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"																	
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																	
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"																	
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
01		47120 X	45140	-0-	-1980	-0-	310	1	44202	2	Y	571	947	1	1	8	177
							628	9									
02		41244 X	37467	-0-	-3777	-0-	274	1	36636	2	Y	506	360	1	1	8	322
							557	9									
03		37546 X	37546	-0-	-0-	-0-	274	1	36636	2	Y	578	381	1	1	8	518
							636	9									
04		45210 X	44225	-0-	-985	-0-	300	1	43350	2	Y	523	727	1	3	8	311
							575	9									
05		46717 X	44509	-0-	-2208	-0-	310	1	43602	2	Y	543	573	1	1	8	280
							597	9									
06		43680 X	NO RPT	-0-	-43680	-0-					Y	NO RPT					280
-----																	
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																	
01		50220 X	44703	-0-	-5517	-0-	310	1	43808	2	N	532	926	1			296
							585	9									
02		44380 X	40240	-0-	-4140	-0-	280	1	39051	2	N	826	753	1	3	8	366
							909	9									
03		39910 X	39910	-0-	-0-	-0-	280	1	39051	2	N	526	371	1			521
							579	9									
04		45540 X	42196	-0-	-3344	-0-	300	1	41235	2	N	601	915	1			207
							661	9									
05		46066 X	44177	-0-	-1889	-0-	310	1	43176	2	N	628	556	1			279
							691	9									
06		43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-					N	NO RPT					279
-----																	
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"																	
WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
-----																	
WEST CHANNELVIEW																	
WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236																	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 OXXN 630579  
 CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. 429659  
 KAECELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-		-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-		-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	2	N	-0-		-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	-0-		-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	-0-		-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-		-0-



-----  
 CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. 429659  
 KAECELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1289	-0-	-726	-0-	187	1	1101	2	N	1		125
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	211	1	1129	2	N	4		129
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	127	1	811	2	N	-0-		129
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	209	1	1321	2	N	5		134
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	109	1	686	2	N	-0-		134
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	111	1	683	2	N	-0-		134

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

01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	857	1	5035	2	N	138	180 1	1 8	58
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	713	1	3824	2	N	74	37 1		95
03	4495 X	2153	-0-	-2342	-0-	274	1	1751	2	N	116	152 1	1 8	58
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	616	1	3884	2	N	45	1 8		102
05	5518 X	4370	-0-	-1148	-0-	590	1	3705	2	N	68	1 8		169
06	5340 X	4703	-0-	-637	-0-	651	1	4010	2	N	38			207

-----  
 WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	693	1	4075	2	N	16	1 8		144
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	635	1	3407	2	N	14	1 8		157
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	610	1	3902	2	N	14	1 8		170
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	592	1	3732	2	N	20	1 8		189
05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	580	1	3643	2	N	16	1 8		204
06	3780 X	2967	-0-	-813	-0-	411	1	2531	2	N	23			227

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

01	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1033	1	6071	2	N	37	1 8		125
02	5488 X	4868	-0-	-620	-0-	761	1	4082	2	N	23	1 8		147
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	832	1	5317	2	N	109	174 1	1 8	81
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	880	1	5553	2	N	47	1 8		127
05	7130 X	6816	-0-	-314	-0-	930	1	5840	2	N	42	1 8		168
06	6900 X	5964	-0-	-936	-0-	827	1	5092	2	N	41			209



-----																
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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
01		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	377	1	2218	2	N	4	2	8	112	
							4	9								
02		2744 N	1846	-0-	-898	-0-	290	1	1553	2	N	3	1	8	114	
							3	9								
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	254	1	1626	2	N	6	1	8	119	
							7	9								
04		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	380	1	2398	2	N	6			125	
							7	9								
05		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	382	1	2397	2	N	16	4	8	137	
							18	9								
*06		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	407	1	2505	2	N	12	2	8	147	
							13	9								
-----																
MAZAC HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 161562				COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506		PERF.11120 - 12426		
-----																
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			196	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196	
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			196	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			196	
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			196	
*06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			196	
-----																
WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 162737				COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525		PERF.11083 - 11836		
-----																
01		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	373	1	2193	2	N	38			185	
							42	9								
02		504 N	120	-0-	-384	-0-	19	1	99	2	N	2			187	
							2	9								
03		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	359	1	2298	2	N	48	190	1	1 8	44
							53	9								
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	317	1	2000	2	N	23			67	
							25	9								
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	170	1	1068	2	N	5			72	
							6	9								
*06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	324	1	1994	2	N	6			78	
							7	9								
-----																
KAECELE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 162740				COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500		PERF.10960 - 12374		
-----																
01		713 N	383	-0-	-330	-0-	51	1	297	2	N	32			217	
							35	9								
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	108	1	580	2	N	-0-	192	1	25	
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	114	1	728	2	N	-0-			25	
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	106	1	669	2	N	-0-			25	
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	497	2	N	-0-			25	
*06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	78	1	483	2	N	2			27	
							2	9								
-----																
KAECELE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 162961				COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525		PERF.11070 - 11860		
-----																
01		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	276	1	1624	2	N	5			95	
							6	9								
02		1792 N	938	-0-	-854	-0-	147	1	789	2	N	2			97	
							2	9								
03		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	297	1	1897	2	N	11	1	8	107	
							12	9								
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	140	1	885	2	N	3			110	
							3	9								
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	249	1	1561	2	N	7			117	
							8	9								
*06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	183	1	1127	2	N	7			124	
							8	9								



-----															
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
-----															
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)			17552 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764												
BROYLES			WELL #:	1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6921 - 6924			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----															
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)			17552 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.			429659												
BROYLES			WELL #:	1	RRCID ->	198312	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4581 - 4632			
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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHIEF COLABE (WILCOX)			17676 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK					
GALLOWAY ENERGY CO.			293303												
CAMDEN TIMBER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	117436	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8830 - 8847			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
BOWER, JONES		WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

WALTER COMPANY "D"		WELL #: 1		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAVERS		WELL #: 1		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300								
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	112	1	2715	2	N	489	364	1			294
						538	9									
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	280	1	1817	2	N	254					548
						279	9									
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	280	1	1817	2	N	383	747	1			184
						421	9									
04	3000 N	4835	-0-	1835	1835	177	1	4042	2	N	560	542	1			202
						616	9									
*05	2703 X	868	-0-	-1835	-0-	29	1	737	2	N	93	180	1			115
						102	9									
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					115

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		17817 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374								
01	7316 X	6664	-0-	-652	-0-	310	1	6336	2	N	16	183	1			48
						18	9									
02	6580 X	5979	-0-	-601	-0-	280	1	5689	2	N	9					57
						10	9									
03	7130 X	6344	-0-	-786	-0-	310	1	6012	2	N	20					77
						22	9									
04	6720 X	6373	-0-	-347	-0-	300	1	6054	2	N	17					94
						19	9									
05	6944 X	6654	-0-	-290	-0-	310	1	6337	2	N	6					100
						7	9									
06	6450 X	6237	-0-	-213	-0-	300	1	5933	2	N	4					104
						4	9									

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	78 1	1957 2	N	37	181 1		40
						41 9						
02	1876 N	1874	-0-	-2	-0-	71 1	1758 2	N	41			81
						45 9						
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	87 1	2028 2	N	48			129
						53 9						
04	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	73 1	1804 2	N	28			157
						31 9						
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	89 1	2112 2	N	32			189
						35 9						
*06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	84 1	2022 2	N	10			199
						11 9						

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 LLOX, L.L.C. 504583  
 CRAZY CHESTER WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10622 - 10760

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 FARMS, I.P. WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

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

XOG RESOURCES, LLC 945929  
 IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 289873 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11284 - 11484

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

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.		17915 052 247836	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
		WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11361 - 11378
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	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1	25
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9	N	2	27
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1	28
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	N	1	29
*05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	N	1	30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

HOUSTON "CC"		WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.15806 - 15838
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

FARMS, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172
01	14B2 EXT	151	-0-	151	373	150 2	1 9	N	1	22
02	14B2 EXT	86	-0-	86	459	85 2	1 9	N	1	23
03	14B2 EXT	61	-0-	61	520	60 2	1 9	N	1	24
04	14B2 EXT	52	-0-	52	572	50 2	2 9	N	2	26
05	14B2 EXT	102	-0-	102	674	100 2	2 9	N	2	28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	674			N	NO RPT	28

PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P. UNIT A		681327	WELL #:	9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) ATLAS OPERATING LLC I. P. FARMS		17915 085 036587	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
		WELL #:	2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11203 - 11224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155

XOG RESOURCES, LLC SCHENCK		945929	WELL #:	6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	13778	PERF.12374 - 12414
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24	

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021



-----													
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	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WIETING, A. M.			WELL #:	24	RRCID ->	156558	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	10688 - 10774	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN)			17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850										
I. P. FARMS "M"			WELL #:	2	RRCID ->	145913	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	18077	PERF.	10962 - 11311	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
WIETING GAS UNIT			WELL #:	33	RRCID ->	283518	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	14253	PERF.	10492 - 10498	
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	1		N	-0-		232
02	700	N	43	-0-	-657	-0-	40	1	3 9	N	3		235
03	465	N	72	-0-	-393	-0-	72	1		N	-0-		235
04	510	N	42	-0-	-468	-0-	42	1		N	-0-		235
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-		235
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1		N	-0-		235
-----													
XOG RESOURCES, LLC			945929										
BANFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	148358	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	3990 - 4000	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)												
XOG RESOURCES, LLC												
SCHENCK												
17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
945929												
WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		3317 #	3096	-0-	-221	-0-	987 1	1060 2	N		954	320
							1049 9					
02		2856 #	1424	-0-	-1432	-0-	346 1	605 2	N		430	79
							473 9					
03		3162 #	2709	-0-	-453	-0-	992 1	823 2	N		813	170
							894 9					
04		3000 #	2847	-0-	-153	-0-	530 1	1330 2	N		897	136
							987 9					
05		3100 #	2932	-0-	-168	-0-	496 1	1489 2	N		861	79
							947 9					
06		3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N		NO RPT	79

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)												
ATLAS OPERATING LLC												
I.P. FARMS												
17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
036587												
WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)												
XOG RESOURCES, LLC												
MILLER												
17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
945929												
WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
HOUSTON FARMS DEV.												
17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
247836												
WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARMS, I. P. "C"												
17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
247836												
WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120																	
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
XOG RESOURCES, LLC 945929																	
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757																	
01		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	1679	1	1964	2	N	1323	1410	1			67
02		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	1455	9	1810	2	N	1061	876	1			252
03		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	1074	1	1781	2	N	1254	1367	1			139
04		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1167	9	2195	1		1379	9				
05		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	1220	1	2935	2	N	1222	1215	1	56	8	90
06		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	1344	9	1136	1	N	1262	1182	1	30	8	140
							1388	9									140
											N	NO RPT					
-----																	
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040																	
01		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	174	170	1			140
02		5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	126	170	1			96
03		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	159	159	1			96
04		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	165	176	1			85
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	171	1			31
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
-----																	
CHOCOLATE BAYOU( HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
A.M. WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU ( XOG RESOURCES, LLC COZBY )		HO.FMS. VI-A-Z) //CONT.//		17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
				945929								
		WELL #:		4	RRCID -> 169068	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10153	- 10163			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP) PROLINE ENERGY FARMS, I. P.		HO.FMS. VI-A-Z) //CONT.//		17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
				681327								
		WELL #:		5X	RRCID -> 155093	COMPL. DATE 03/23/1995	TOTAL DEPTH 18800	PERF.14365	- 14479			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FARMS, I. P.		WELL #:		3X	RRCID -> 181700	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12231	- 12238			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.		HO.FMS. VI-A-Z) //CONT.//		17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
				036587								
		WELL #:		1	RRCID -> 155697	COMPL. DATE 07/30/1995	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11444	- 11454			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY		HO.FMS. VI-A-Z) //CONT.//		247836	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA					
				918475								
		WELL #:		8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402	- 11421			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WLETING GAS UNIT		HO.FMS. VI-A-Z) //CONT.//		17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA					
				918475								
		WELL #:		31	RRCID -> 282042	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11875	PERF.10680	- 10700			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

-----																	
CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650																	
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
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																	
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	2					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	2					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	1					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	2					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	2					32
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT					32
-----																	
CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694																	
-----																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
-----																	
XOG RESOURCES, LLC 945929																	
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070																	
-----																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929  
 SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2464	-0-	-1256	-0-	1206	1	1219	2	N	35					80
02	3360 X	54	-0-	-3306	-0-	39	9									80
03	3720 X	685	-0-	-3035	-0-	22	1	32	2	N	-0-					170
04	3600 X	1933	-0-	-1667	-0-	232	1	156	2	N	270	180	1			30
05	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	297	9	666	1	N	32	171	1	1	8	149
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	35	9	2153	1	N	119					149
						131	9									

CHOCOLATE BAYOU ( 9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 XOG RESOURCES, LLC 945929  
 SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	3080 X	2900	-0-	-180	-0-	1995	2	905	9	N	823	696	1			227
03	3410 X	2835	-0-	-575	-0-	2101	2	734	9	N	667	704	1			190
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	131	158	1			163
*05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	230	2	402	9	N	365	333	1			195
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	0 X	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

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
*07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836  
 BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12010 2	1205 9	N	1095	807 1	506
02	11452 X	9769	-0-	-1683	-0-	8940 2	829 9	N	754	890 1	370
03	12679 X	12491	-0-	-188	-0-	11391 2	1100 9	N	1000	1054 1	316
04	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12006 2	915 9	N	832	877 1	271
*05	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	12767 2	930 9	N	845	953 1	163
06	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-			N	NO RPT		163

BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020											

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

01	14B2 EXT	1126	-0-	1126	2534	1126 1		N	-0-		333
02	14B2 EXT	966	-0-	966	3500	966 1		N	-0-		333
03	14B2 EXT	1006	-0-	1006	4506	1006 1		N	-0-		333
04	14B2 EXT	738	-0-	738	5244	738 1		N	-0-		333
05	6314 X	1070	-0-	-5244	-0-	1070 1		N	-0-		333
*06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 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

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

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) //CONT.// 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836																		
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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																		
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					35
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1					36
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					37
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3					40
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174																		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	723	804	1			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	602	481	1			202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	954	886	1			270
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	728	782	1			216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	725	658	1			283
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

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

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730																		
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2					60
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2					62
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1					63
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2					65
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67



OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1550 2	443 9		N	403	497 1		26
02	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2000 2	210 9		N	191	177 1		40
03	0 #		-0-	-0-	-0-				N	126	140 1		26
04	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1645 2	178 9		N	162	155 1		33
*05	708 R	708	-0-	-0-	-0-	700 2	8 9		N	7			40
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 12590 - 12600

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 13762 - 13768

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247836  
 HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF. 12781 - 12793

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	8720	-0-	5620	5620	8283	2	437	9	N	397	357	1	167	
02	2800 N	3950	-0-	1150	6770	3750	2	200	9	N	182	269	1	80	
03	3100 N	3930	-0-	830	7600	3648	2	282	9	N	256	226	1	110	
04	3000 N	4391	-0-	1391	8991	4300	2	91	9	N	83	153	1	40	
*05	3100 N	1820	-0-	-1280	7711	1732	2	88	9	N	80			120	
06	210	NO RPT	-0-	-210	7501					N	NO RPT			120	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	455	-0-	-661	-0-	39	1	416	2	N	-0-			-0-	
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	56	1	545	2	N	-0-			-0-	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	79	1	756	2	N	-0-			-0-	
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	157	1	975	2	N	-0-			-0-	
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	157	1	713	2	N	-0-			-0-	
06	810 N	719	-0-	-91	-0-	47	1	672	2	N	-0-			-0-	

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

01	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	703	1	7601	2	N	-0-			-0-
02	8232 X	6607	-0-	-1625	-0-	613	1	5994	2	N	-0-			-0-
03	9114 X	7092	-0-	-2022	-0-	669	1	6423	2	N	-0-			-0-
04	8820 X	4215	-0-	-4605	-0-	585	1	3630	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	3951	-0-	-4512	-0-	585	1	3366	2	N	-0-			-0-
*06	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	578	1	8303	2	N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	204	-0-	204	204	17	1	187	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	194	-0-	194	398	18	1	176	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-			-0-
04	398 X	-0-	-0-	-398	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	113	1	1627	2	N	-0-			-0-

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

01	248 N	188	-0-	-60	-0-	16	1	172	2	N	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	13	1	131	2	N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	N	-0-			-0-
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	8	1	48	2	N	-0-			-0-
05	155 N	52	-0-	-103	-0-	8	1	44	2	N	-0-			-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	12	1	170	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
KEELAND GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		8556 #	7807	-0-	-749	-0-	6024	2	N	1621	1613	1	767
02		7336 #	6985	-0-	-351	-0-	650	1	N	1418	1783	1	402
							1560	9					
03		7982 R	7982	-0-	-0-	-0-	775	1	N	1536	1514	1	414
							1690	9					
04		7710 #	7352	-0-	-358	-0-	725	1	N	1341	1447	1	308
							1475	9					
05		7812 #	7216	-0-	-596	-0-	565	1	N	1321	1067	1	562
							1453	9					
06		7710 #	7070	-0-	-640	-0-	600	1	N	1304	1410	1	456
							1434	9					

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)													
VERDUN OIL & GAS LLC													
BARNHART-MAYFAIR UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			33
02		532 N	309	-0-	-223	-0-	309	3	N	-0-			33
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			33
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			33
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			33
*06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			33

MOORE, JESSE "A"													
WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.													
MCFARLANE-MOORE UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			43
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			43
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			43
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			43
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			43
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			43

DICKSON UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			61
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			61
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			61
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			61
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
-----															
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272															
01		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-			83
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2			85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
-----															
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617															
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-		83	2		N	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-		70	2		N	-0-			-0-
04		90 N	65	-0-	-25	-0-		65	2		N	-0-			-0-
05		93 N	56	-0-	-37	-0-		56	2		N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2		N	-0-			-0-
-----															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-			23
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-			23
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			23
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			23
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-			23
*06		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-			23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3100 N	6904	-0-	3804	4583	6795	2	109	9	N	215
02		2800 N	3439	-0-	639	5222	3414	2	25	9	N	59
03		7512 X	2290	-0-	-5222	-0-	2284	2	6	9	N	64
04		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	N	65
05		1612 X	864	-0-	-748	-0-	864	2			N	65
06		1560 X	627	-0-	-933	-0-	627	2			N	65
-----												
PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348												
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	105
02		140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	105
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	105
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	105
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	105
*06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	105
-----												
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
-----												
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
-----												
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229												
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	48
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	48
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	48
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	48
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	48
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	48

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON										
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566										
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900										
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
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	164
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3	N	-0-	164
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	164
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-	164
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-	164
*06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	164
-----										
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518										
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	144
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	144
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	144
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-	144
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-	144
*06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	144
-----										
CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON										
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469										
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022										
-----										
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										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533										
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534										
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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 #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012										TOTAL DEPTH	5749	PERF.	5484 - 5514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987										TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508 - 5538	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020										TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5500 - 5550	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5500 - 5530	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012										TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5530 - 5560	
01		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	129			541
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	127			668
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			668
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	514 1		154
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154

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 #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976												
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	4278 X	1983	-0-	-2295	-0-	1970	2	13	9	N	12	76
02	3864 X	2146	-0-	-1718	-0-	2140	2	6	9	N	5	81
03	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	2193	2	6	9	N	5	86
04	2460 X	2149	-0-	-311	-0-	2146	2	3	9	N	3	89
05	2542 X	2148	-0-	-394	-0-	2146	2	2	9	N	2	91
06	2310 X	252	-0-	-2058	-0-	250	2	2	9	N	2	93
-----												
CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
PETRODOME OPERATING, LLC 660286												
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
-----												
CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
B.O. OIL COMPANY 040830												
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	304				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	304				N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	304				N	-0-	-0-
04	304 R	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-	-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)  
 TEXANA OPERATING COMPANY  
 BANK OF THE SOUTHWEST

18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 844253  
 WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)  
 JET OIL PRODUCERS, INC.  
 SUGARBERRY UNIT

18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 432118  
 WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND S. (5850)  
 PETRODOME OPERATING, LLC  
 KIRBY

18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
 660286  
 WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, S. (6550)  
 PETRODOME OPERATING, LLC  
 KIRBY

18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 660286  
 WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

01	6988 R	1670	-0-	-5318	-0-	122	3	1548	9	Y	1407	1392	1			1361
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	1371	1423	1			1309
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	117	3	1665	9	Y	1514	1639	1			1184
04	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	48	3	1555	9	Y	1414	1466	1			1132
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-			1	3	Y	88	980	1			240
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					240

CLINTON (MIOCENE 2700)  
 FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.  
 VAN BIBBER GAS UNIT

18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 259871  
 WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3850)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
GEACCONO HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

  

MOSES, TOM												
SANDERS, KATIE S. ET AL												
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

  

CLINTON (MOODY 8400)														
EVOLUTION RESOURCES, LLC														
COLLINS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328														
01	11718 X	8046	-0-	-3672	-0-	8015	2	31	9	N	28	166	1	23
02	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12165	2	131	9	N	119			142
03	12524 X	10924	-0-	-1600	-0-	10904	2	20	9	N	18	141	1	19
04	12120 X	8089	-0-	-4031	-0-	7973	2	116	9	N	105			124
05	13609 X	11531	-0-	-2078	-0-	11492	2	39	9	N	35	150	1	9
06	13170 X	10407	-0-	-2763	-0-	10305	2	102	9	N	93			102

  

CLINTON, N. (YEGUA 8400)														
DAF OPERATING, LLC														
SCURLOCK TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					200

  

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)														
LINDOW OIL & GAS, LLC														
CARTER INVESTMENT COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340														
01	3440	3440	-0-	-0-	-0-	840	1	2600	2	N	-0-			128
02	3114	3114	-0-	-0-	-0-	784	1	2330	2	N	-0-			128
03	3694	3694	-0-	-0-	-0-	760	1	2934	2	N	-0-			128
04	3270	3095	-0-	-175	-0-	721	1	2374	2	N	-0-			128
*05	3479	3479	-0-	-0-	-0-	840	1	2639	2	N	-0-			128
*06	3277	3277	-0-	-0-	-0-	811	1	2466	2	N	-0-			128

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
BROWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ODOM-BROWN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																
CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
OLIPDP II, LLC		100467														
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 221421		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680 - 6975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8276 - 8342
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		2										
GRACE		WELL #:		2										
01	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	17831	3	388	9	N	353	194	1	471
02	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	15374	3	331	9	N	301	389	1	383
03	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	16174	2	367	9	N	334	384	1	159
04	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	235	1	15479	2	N	303	193	1	269
						333	9							
05	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	1153	1	15523	2	N	260	356	1	173
						286	9							
*06	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	431	1	15036	2	N	249	176	1	246
						274	9							

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.	11209 - 11736		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		1										
HIGHWIRE		WELL #:		1										
01	6634 X	6045	-0-	-589	-0-	5264	3	781	9	N	710	766	1	1224
02	5992 X	5230	-0-	-762	-0-	4564	3	666	9	N	605	565	1	1264
03	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	4970	2	849	9	N	772	772	1	407
04	6360 X	5538	-0-	-822	-0-	72	1	4715	2	N	683	577	1	513
						751	9							
05	6417 X	5643	-0-	-774	-0-	4917	2	726	9	N	660	710	1	463
*06	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	148	1	5154	2	N	681	741	1	403
						749	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280
MANGO		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118										
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475 - 9489		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----														
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9876 - 9912		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----														
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9543 - 9562		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257			RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10420 - 10472		
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10										
01	14B DENY	50	-0-	50	1219	50	1			N	-0-			-0-
02	14B DENY	56	-0-	56	1275	56	1			N	-0-			-0-
03	14B DENY	58	-0-	58	1333	58	1			N	-0-			-0-
04	14B DENY	55	-0-	55	1388	55	1			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1388					N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-0-	1328					N	NO RPT			-0-
-----														
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	9290 - 9308		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	4850 - 4875		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"											
		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-	25
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-	25
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-	25
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-	25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT	25
FOSTER -A-											
		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145				N	-0-	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145				N	-0-	95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145				N	-0-	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145				N	-0-	95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145				N	NO RPT	95
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145				N	NO RPT	95
RICHARDS, F. M. & L. L.											
		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT	-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"											
		WELL #:		10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.// 803257								
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #: 11		RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
-----										
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540		
01	14B2 EXT	73	-0-	73	143	73 1	N	-0-		33
02	14B2 EXT	69	-0-	69	212	69 1	N	-0-		33
03	14B2 EXT	78	-0-	78	290	78 1	N	-0-		33
04	14B DENY	76	-0-	76	366	76 1	N	-0-		33
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	366		N	NO RPT		33
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	306		N	NO RPT		33
-----										
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 16		RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854		
01	14B2 EXT	67	-0-	67	197	67 1	Y	-0-		33
02	14B2 EXT	70	-0-	70	267	70 1	Y	-0-		33
03	14B2 EXT	72	-0-	72	339	72 1	Y	-0-		33
04	14B DENY	73	-0-	73	412	73 1	Y	-0-		33
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	412		Y	NO RPT		33
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	352		Y	NO RPT		33
-----										
RICHARDS		WELL #: 4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RICHARDS		WELL #: 5		RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
-----										
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
-----															
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
-----															
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060				
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-				21
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				21
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	1			N	-0-				21
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-				21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				21
-----															
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053				
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050	- 11070		
M	ALLOW CODE	GAS 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			57
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			57
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			57
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			57
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			57
-----														
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994	- 11052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026	- 11198		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----														
GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860	- 10880		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036	- 11048		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290	- 10980		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	5			N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	296	5	369	9	N	335	335	1	-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	300	5	403	9	N	366	366	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)			19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257											
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #: 12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832 - 7837							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----														
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)			19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118											
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560 - 5570							
-----														
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 20	RRCID -> 203478	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 7925 - 7974							
-----														
01	14B2 EXT	9	-0-	9	2901	2 1	7 9	Y		6				62
02	14B2 EXT	8	-0-	8	2909	2 1	6 9	Y		5				67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909			Y		-0-				67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909			Y		-0-				67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2909			Y		NO RPT				67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2909			Y		NO RPT				67
-----														
FOSTER 'D'			WELL #: 17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900 - 7919							
-----														
01	14B2 EXT	8	-0-	8	188	2 1	6 9	N		5				100
02	14B2 EXT	8	-0-	8	196	2 1	6 9	N		5				105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196			N		-0-				105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196			N		-0-				105
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	196			N		NO RPT				105
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	196			N		NO RPT				105
-----														
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)			19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118											
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #: 11	RRCID -> 262565	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4476 - 4480							
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257											
RICHARDS			WELL #: 7	RRCID -> 254623	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 4524 - 4528							
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

-----												
COLD SPRINGS (4440)												
JET OIL PRODUCERS, INC.												
FOSTER LUMBER CO B												
19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
432118												
WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
-----												
COLD SPRINGS (5865)												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC												
TEMPLE												
19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
803257												
WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924												
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COLD SPRINGS (6900)												
JET OIL PRODUCERS, INC.												
FOSTER LUMBER CO. -B-												
19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
432118												
WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953												
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
-----												
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC												
FOSTER LUMBER CO. 'B'												
19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
803257												
WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878												
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
-----												
COLE CREEK (YEGUA)												
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC												
STARK												
19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
259796												
WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823												
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118											
USA-COLDSRING		WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118											
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257											
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	10	-0-	10 B	-41219	10	5		N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41219				N	-0-			103
03	10 N	-0-	-0-	-10 B	-41219				N	-0-			103
04	10 N	-0-	-0-	-10 B	-41219				N	-0-			103
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-41219				N	NO RPT			103
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-41219				N	NO RPT			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677											
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976											
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485  
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012														

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	340	1	3359	2	N	41			324
02	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	45	9	2591	2	N	41			365
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	575	1	3252	2	N	47	180	1	232
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	52	9	3555	2	N	56			288
05	3751 X	3163	-0-	-588	-0-	600	1	2672	2	N	46			334
*06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	62	9	300	1	N	54	173	1	215
						59	9							

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			27
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-			27
03	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	65	2			Y	-0-			27
04	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	70	2			Y	-0-			27
05	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	205	2			Y	-0-			27
*06	275 N	70	-0-	-205	-0-	70	2			Y	-0-			27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11915 - 11925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BEJO CORPORATION 061990  
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																	
COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
BEJO CORPORATION			061990														
RALPH-MILLER			WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9550 - 9598						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171														
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9518 - 9530						
-----																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 6722 - 8382						
-----																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718						
-----																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325						
-----																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089						
-----																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735								
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	407	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	372	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	840	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	295	1	285	2	Y	3	3	1			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	326	1	259	2	Y	-0-					-0-
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	374	1	286	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764								
01	3100 N	3183	-0-	83	231	2055	1	1128	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	3346	-0-	546	777	2292	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	4463 X	3686	-0-	-777	-0-	2602	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	1498	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	2001	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2245	-0-	-875	-0-	1303	1	942	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040								
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 -		8050		
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	503	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	492	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	563	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	386	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	449	1	347	2	Y	-0-					-0-
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	438	1	332	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 -		8160				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 -		2504				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 -		7725				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 -		7757				
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	210	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	178	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	209	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	141	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	165	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	161	1	122	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 -		7378				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	290228	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	6720 - 6773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1189 1	658 2	Y	-0-			-0-
02		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	1610 1	733 2	Y	-0-			-0-
03		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	2172 1	885 2	Y	-0-			-0-
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	941 1	935 2	Y	-0-			-0-
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1194 1	905 2	Y	-0-			-0-
*06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1159 1	846 2	Y	-0-			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #:		1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9651 - 9682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978									
MOEBES, LEONA K		WELL #:		2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9121 - 9125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61

STRAND ENERGY, L.C.				824758									
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	165910	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10380 - 10388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	133 1	5523 3	Y	175	96 1		136
							193 9						
02		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	126 1	4654 3	Y	147	98 1		185
							162 9						
03		6386 X	5729	-0-	-657	-0-	134 1	5400 3	Y	177	242 1		120
							195 9						
04		6180 X	5166	-0-	-1014	-0-	124 1	4881 3	Y	146	161 1		105
							161 9						
05		5859 X	5484	-0-	-375	-0-	135 1	5198 3	Y	137	93 1		149
							151 9						
06		5670 X	5246	-0-	-424	-0-	133 1	4992 3	Y	110	150 1		109
							121 9						

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	165912	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9047 - 9538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	122	1	5053	3	Y	151	83	1	122
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	166	9	3423	3	Y	108	72	1	158
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	93	1	4344	3	Y	155	213	1	100
04	5160 X	5039	-0-	-121	-0-	119	9	4776	3	Y	129	142	1	87
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	108	1	5324	3	Y	137	93	1	131
*06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	171	9	5406	3	Y	125	149	1	107
						121	1							
						142	9							
						138	1							
						151	9							
						144	1							
						138	9							
-----														
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021				TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389				
01	17112 X	13291	-0-	-3821	-0-	337	1	12705	3	Y	226	246	1	-0-
02	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	249	9	11428	3	Y	243	179	1	64
03	13020 X	12875	-0-	-145	-0-	337	1	12249	3	Y	264	320	1	8
04	12870 X	11680	-0-	-1190	-0-	267	9	11098	3	Y	245	251	1	2
05	13330 X	12190	-0-	-1140	-0-	336	1	11596	3	Y	238	180	1	60
06	12900 X	11521	-0-	-1379	-0-	290	9	10983	3	Y	196	214	1	42
						312	1							
						270	9							
						332	1							
						262	9							
						322	1							
						216	9							
-----														
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464				
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	29	1	1207	3	Y	87	102	1	110
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	96	9	996	3	Y	61	112	1	59
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1150	3	Y	46	17	1	88
04	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	67	9	1133	3	Y	62	77	1	73
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	29	1	1183	3	Y	68	57	1	84
06	1200 N	982	-0-	-218	-0-	51	9	936	3	Y	19	19	1	84
						29	1							
						68	9							
						31	1							
						75	9							
						25	1							
						21	9							
-----														
CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439				
01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	115	1	4789	3	N	128	202	1	86
02	4536 X	4106	-0-	-430	-0-	141	9	3885	3	N	105	11	1	180
03	5332 X	4385	-0-	-947	-0-	105	1	4168	3	N	103	203	1	80
04	5160 X	4057	-0-	-1103	-0-	116	9	3856	3	N	94	15	1	159
05	5332 X	1592	-0-	-3740	-0-	104	1	1511	3	N	38	7	1	190
06	4890 X	1104	-0-	-3786	-0-	113	9	1052	3	N	22	165	1	47
						98	1							
						103	9							
						39	1							
						42	9							
						28	1							
						24	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	23591 X	21793	-0-	-1798	-0-	529	1	20692	3	Y	520	627	1	95
						572	9							
02	22652 X	18933	-0-	-3719	-0-	511	1	17957	3	Y	423	264	1	254
						465	9							
03	24180 X	23597	-0-	-583	-0-	591	1	22507	3	Y	454	548	1	160
						499	9							
04	23400 X	22409	-0-	-991	-0-	572	1	21364	3	Y	430	440	1	150
						473	9							
05	23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	614	1	22470	3	Y	456	345	1	261
						502	9							
06	22830 X	22666	-0-	-164	-0-	605	1	21614	3	Y	406	443	1	224
						447	9							
-----														
MAREK		WELL #: 1		RRCID -> 292694		COMPL. DATE 04/29/2022			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190					
04	0	538	-0-	538	538	30	1	484	3	N	22			22
						24	9							
05	14541 X	14003	-0-	-538	-0-	13367	3	636	9	N	578			600
*06	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	16787	3	743	9	N	675	740	1	535
-----														
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
RIDGELING WELL SALVAGE		711114												
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982			TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770					
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966			TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 - 4668		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 - 4654		
01	279 N	122	-0-	-157	-0-	35 1	86 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
02	196 N	96	-0-	-100	-0-	20 1	73 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26 1	98 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	25 1	65 2	Y	-0-				-0-
						7 4							
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	32 1	69 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	31 1	73 2	Y	-0-				-0-
						7 4							
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 -	4652		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866 -	4874		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815 -	4826		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832 -	4836		
01	1860 X	979	-0-	-881	-0-	279	1	689	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	1652 X	840	-0-	-812	-0-	179	1	633	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	204	1	757	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	960 N	747	-0-	-213	-0-	195	1	497	2	Y	-0-			-0-
						55	4							
05	930 N	678	-0-	-252	-0-	210	1	444	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	217	1	515	2	Y	-0-			-0-
						52	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 -	4701		
01	3224 X	2754	-0-	-470	-0-	785	1	1939	2	Y	-0-			-0-
						30	4							
02	3136 X	2143	-0-	-993	-0-	456	1	1617	2	Y	-0-			-0-
						70	4							
03	3472 X	2157	-0-	-1315	-0-	456	1	1689	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	3360 X	1940	-0-	-1420	-0-	506	1	1292	2	Y	-0-			-0-
						142	4							
05	3007 X	1685	-0-	-1322	-0-	522	1	1103	2	Y	-0-			-0-
						60	4							
06	2670 X	1677	-0-	-993	-0-	464	1	1103	2	Y	-0-			-0-
						110	4							

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	4711 - 4790
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF.	4686 - 4692
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4692 - 4738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4672 - 4684
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4858 - 4870
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738 - 4751
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4880 - 4885
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684 - 4740	
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
01	2139 X	1714	-0-	-425	-0-	488	1	1207	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
02	1848 X	1476	-0-	-372	-0-	314	1	1114	2	Y	-0-		-0-
						48	4						
03	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	369	1	1370	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
04	1980 X	1243	-0-	-737	-0-	324	1	828	2	Y	-0-		-0-
						91	4						
05	1860 X	1468	-0-	-392	-0-	455	1	961	2	Y	-0-		-0-
						52	4						
06	1680 X	1595	-0-	-85	-0-	441	1	1049	2	Y	-0-		-0-
						105	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756 - 4958	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720 - 4772	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796 - 4808	
01	2542 X	1816	-0-	-726	-0-	518	1	1278	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
02	2240 X	1462	-0-	-778	-0-	311	1	1103	2	Y	-0-		-0-
						48	4						
03	2356 X	1799	-0-	-557	-0-	380	1	1409	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
04	2280 X	1277	-0-	-1003	-0-	333	1	850	2	Y	-0-		-0-
						94	4						
05	2170 X	1116	-0-	-1054	-0-	346	1	730	2	Y	-0-		-0-
						40	4						
06	1770 X	681	-0-	-1089	-0-	188	1	448	2	Y	-0-		-0-
						45	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752 - 4798	
01	3224 X	2448	-0-	-776	-0-	698	1	1723	2	Y	-0-		-0-
						27	4						
02	2856 X	2177	-0-	-679	-0-	463	1	1643	2	Y	-0-		-0-
						71	4						
03	3131 X	2499	-0-	-632	-0-	528	1	1957	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
04	3030 X	1964	-0-	-1066	-0-	512	1	1308	2	Y	-0-		-0-
						144	4						
05	2666 X	2106	-0-	-560	-0-	652	1	1379	2	Y	-0-		-0-
						75	4						
06	2430 X	2281	-0-	-149	-0-	630	1	1501	2	Y	-0-		-0-
						150	4						

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
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
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 4726 - 4774				
01	2573 X	2130	-0-	-443	-0-	607 1 23 4	1500 2	Y	-0-		-0-
02	2296 X	1894	-0-	-402	-0-	403 1 62 4	1429 2	Y	-0-		-0-
03	2511 X	2174	-0-	-337	-0-	459 1 12 4	1703 2	Y	-0-		-0-
04	2430 X	1659	-0-	-771	-0-	432 1 122 4	1105 2	Y	-0-		-0-
05	2325 X	1830	-0-	-495	-0-	567 1 65 4	1198 2	Y	-0-		-0-
06	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	537 1 128 4	1278 2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3635 - 4015				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 4808 - 4858				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4796 - 4804				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4698 - 4736				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4722 - 4820				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4612 - 4662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638 - 4690	
01	2573 X	1959	-0-	-614	-0-	559	1	1379	2	Y	-0-		-0-
						21	4						
02	2296 X	1653	-0-	-643	-0-	352	1	1247	2	Y	-0-		-0-
						54	4						
03	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	422	1	1566	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
04	2430 X	1495	-0-	-935	-0-	389	1	996	2	Y	-0-		-0-
						110	4						
05	2139 X	1669	-0-	-470	-0-	517	1	1093	2	Y	-0-		-0-
						59	4						
06	1920 X	1784	-0-	-136	-0-	493	1	1174	2	Y	-0-		-0-
						117	4						
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 - 5040	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683 - 4727	
01	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	687	1	1698	2	Y	-0-		-0-
						26	4						
02	2604 X	2144	-0-	-460	-0-	456	1	1618	2	Y	-0-		-0-
						70	4						
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	522	1	1936	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
04	2790 X	1934	-0-	-856	-0-	504	1	1288	2	Y	-0-		-0-
						142	4						
05	2635 X	2075	-0-	-560	-0-	643	1	1358	2	Y	-0-		-0-
						74	4						
06	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-	379	1	902	2	Y	-0-		-0-
						90	4						
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 - 4854	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115			RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4968	- 4974		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3311			RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4817	- 4828		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403			RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4847	- 4856		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3710			RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 5109	PERF. 4702	- 4760		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3313			RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4791	- 4837		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1953			RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4803	- 4857		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3208			RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 5230	PERF. 4775	- 4784		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4806 -	4815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4777 -	4821		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4646 -	4702		
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	206	1	508	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	130	1	460	2	Y	-0-				-0-
						20	4								
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	151	1	561	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	189	1	482	2	Y	-0-				-0-
						53	4								
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	177	1	375	2	Y	-0-				-0-
						20	4								
06	690 N	433	-0-	-257	-0-	120	1	285	2	Y	-0-				-0-
						28	4								
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4836 -	4846		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4738 -	4743		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	4954 -	4976		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121		PERF. 4716 - 4774							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392		PERF. 4870 - 4929							
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	-0-	45	1	111	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	252 N	86	-0-	-166	-0-	-0-	18	1	65	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	53	1	196	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	131	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	138	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	63	1	150	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4904 - 4910							
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	70	1	172	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	-0-	46	1	165	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	1262	267	1	988	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	DLQ G-10	1009	-0-	1009	2271	2271	263	1	672	2	Y	-0-					-0-
							74	4									
05	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3407	3407	352	1	744	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
06	DLQ G-10	1199	-0-	1199	4606	4606	331	1	789	2	Y	-0-					-0-
							79	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4842 - 4862							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4714 - 4770							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114			RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4796	- 4850							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3621			RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4838	- 4846							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1915			RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4690	- 4738							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 221			RRCID -> 172564	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4788	- 4796							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 512			RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 5170	PERF. 4978	- 4988							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 914			RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 5135	PERF. 4886	- 4900							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 424			RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5115	PERF. 4652	- 4708							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 2208		RRCID -> 182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594	- 4604
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1637		RRCID -> 276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076	- 5083
01	T. A.	1059	-0-	1059	4561	302 1 12 4	745 2	Y	-0-	-0-
02	4988 X	427	-0-	-4561	-0-	91 1 14 4	322 2	Y	-0-	-0-
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	187 2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	481	-0-	-539	-0-	125 1 35 4	321 2	Y	-0-	-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	296 1 34 4	626 2	Y	-0-	-0-
*06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	234 1 56 4	558 2	Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794	- 4849
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	34 1 1 4	83 2	Y	-0-	-0-
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	2 1	6 2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	69	-0-	69	69	18 1 5 4	46 2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	54	-0-	54	123	17 1 2 4	35 2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	61	-0-	61	184	17 1 4 4	40 2	Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914	- 4942
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830	- 4856
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263						
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HOOPER, FANNIE				WELL #: 3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
MOODY #32 UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOORE, H. N.				WELL #: 46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DOBBINS, C. L.				WELL #: 104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263  
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
WELL #: 2		RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 1404 - 1418								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 1534 - 1568						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1451 - 1457						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1203 - 1490						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 913 - 1025						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	121	-0-	121	121	31	1	81	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	80	-0-	80	201	22	1	53	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1430 - 1751						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:	102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MADELEY, AA & DA		WELL #:	114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904
01		5859 X	3566	-0-	-2293	-0-	1016 1	2511 2	Y	-0-	-0-
							39 4				
02		5292 X	3159	-0-	-2133	-0-	672 1	2383 2	Y	-0-	-0-
							104 4				
03		T. A.	3148	-0-	3148	3148	665 1	2465 2	Y	-0-	-0-
							18 4				
04		T. A.	2812	-0-	2812	5960	733 1	1873 2	Y	-0-	-0-
							206 4				
05		T. A.	3166	-0-	3166	9126	981 1	2072 2	Y	-0-	-0-
							113 4				
06		T. A.	3362	-0-	3362	12488	929 1	2212 2	Y	-0-	-0-
							221 4				
-----											
MADELEY, AA & DA		WELL #:	103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:	104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:	2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:	1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 34		RRCID -> 197037	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1213	-	1218				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 4		RRCID -> 197853	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 2912	-	2915				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 197855	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 905	-	911				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 8		RRCID -> 198709	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 926	-	934				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOODY, E.		WELL #: 32		RRCID -> 203954	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 524	-	679				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOODY, E.		WELL #: 7		RRCID -> 214533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 5117	PERF. 1268	-	1272				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEWIS, J. W. "A"		WELL #: 36		RRCID -> 229101	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 555	-	559				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
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
-----																
CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 13		RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2798		-		2812		
01		1364 X	1163	-0-	-201	-0-	331 1	819 2	N		-0-					-0-
02		1232 X	1034	-0-	-198	-0-	220 1	780 2	N		-0-					-0-
03		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	251 1	929 2	N		-0-					-0-
04		1140 N	906	-0-	-234	-0-	236 1	604 2	N		-0-					-0-
05		1147 N	1001	-0-	-146	-0-	310 1	655 2	N		-0-					-0-
06		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	300 1	712 2	N		-0-					-0-
-----																
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		914263 WELL #: 1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875		-		4883		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
HOOPER, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4776		-		4786		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1704		-		1720		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
DUNN -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1443		-		1447		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
HOOPER, FANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 1744		-		1776		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		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								
DUNN "B"		WELL #:		5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	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		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06		0 N	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		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	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		
01	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	310 1	14809 2	N	70	180 1	4 8	35
02	10500 X	8804	-0-	-1696	-0-	280 1	8473 2	N	46	4 8		77
03	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	280 1	8473 2	N	78	11 8		144
04	11250 X	10458	-0-	-792	-0-	300 1	10085 2	N	66	11 8		199
05	11625 X	9482	-0-	-2143	-0-	310 1	9117 2	N	50	176 1	8 8	65
06	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-	55 9		N	NO RPT			65

DENBURY ONSHORE, LLC		215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
KEYSTONE MILLS CO.		048169										
KEYSTONE		WELL #:		43		RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662		
01	4402 X	2734	-0-	-1668	-0-	779 1	1925 2	Y	-0-			-0-
02	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	454 1	1612 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	2980	-0-	2980	2980	629 1	2334 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2406	-0-	2406	5386	627 1	1603 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1287	-0-	1287	6673	399 1	842 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	3048	-0-	3048	9721	843 1	2005 2	Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	- 9472							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	- 10632						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800							
01	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	2638 1	6517 2	Y	-0-							-0-
						101 4										
02	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	1936 1	6866 2	Y	-0-							-0-
						299 4										
03	T. A.	6882	-0-	6882	6882	1454 1	5389 2	Y	-0-							-0-
						39 4										
04	T. A.	7804	-0-	7804	14686	2034 1	5198 2	Y	-0-							-0-
						572 4										
05	T. A.	5034	-0-	5034	19720	1559 1	3296 2	Y	-0-							-0-
						179 4										
06	T. A.	8701	-0-	8701	28421	2405 1	5724 2	Y	-0-							-0-
						572 4										
-----																
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13194	PERF.10503	- 10872						
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	108 1	266 2	Y	-0-							-0-
						4 4										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	116	-0-	116	116	30 1	77 2	Y	-0-							-0-
						9 4										
05	T. A.	52	-0-	52	168	16 1	34 2	Y	-0-							-0-
						2 4										
06	T. A.	315	-0-	315	483	87 1	207 2	Y	-0-							-0-
						21 4										
-----																
MOORE, H. N.				WELL #: 67	RRCID -> 203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15269	PERF.11858	- 11874						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-							-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7533 X	6678	-0-	-855	-0-	403 1	6260 2	N		14			187
							15 9							
02		6804 X	3810	-0-	-2994	-0-	364 1	3437 2	N		8			195
							9 9							
03		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	403 1	7587 2	N		17	179 1		33
							19 9							
04		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	390 1	7364 2	N		12			45
							13 9							
*05		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	403 1	7557 2	N		14			59
							15 9							
06		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-				N	NO RPT			59

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632	- 9644	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281										
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562	- 9770	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281										
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606	- 10612	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
APACHE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920	- 13950	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



-----  
 CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931  
 -----

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

-----  
 PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283  
 -----

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860  
 -----

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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  
 -----

01	4526 X	2413	-0-	-2113	-0-	623	1	1175	2	N	559	516	1			388
						615	9									
02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1068	1	2582	2	N	469	547	1			310
						516	9									
03	4433 X	3753	-0-	-680	-0-	796	1	2387	2	N	518	520	1			308
						570	9									
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	1057	1	2720	2	N	517	542	1			283
						569	9									
05	4619 X	4050	-0-	-569	-0-	1221	1	2378	2	N	410	365	1			328
						451	9									
*06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	1138	1	3255	2	N	567	715	1			180
						624	9									

-----  
 KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164  
 -----

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14792 - 14806

M	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
*12	558 N	350	-0-	-208	-0-	79 1	260 2	N	10	99 1		130
						11 9						
*01	496 N	164	-0-	-332	-0-	57 1	107 2	N	-0-	18 1		112
*02	308 N	5	-0-	-303	-0-	2 1	3 2	N	-0-			112
*03	372 N	37	-0-	-335	-0-	9 1	28 2	N	-0-	21 1		91
*04	180 N	92	-0-	-88	-0-	26 1	66 2	N	-0-			91
*05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			91
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	8 1		83

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			77

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

01	2046 N	1622	-0-	-424	-0-	877 1	391 3	N	322	185 1		457
						354 9						
02	1820 N	1122	-0-	-698	-0-	739 1	98 3	N	259	363 1		353
						285 9						
03	1953 N	1327	-0-	-626	-0-	828 1	151 3	N	316	374 1		295
						348 9						
04	1560 N	1205	-0-	-355	-0-	784 1	126 3	N	268	355 1		208
						295 9						
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	917 1	300 3	N	280	364 1		124
						308 9						
*06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	899 1	765 3	N	301			425
						331 9						

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010	- 14488	
M	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	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79	

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052	- 14058
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

CONSTITUTION (YEGUA)				20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440	- 4470
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374	- 12538
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	11 1	21 2	N	2	11 1		142
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	81 1	196 2	N	13			155
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	14 9		N	-0-			155
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	20 1	51 2	N	8			163
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	9 9	7 2	N	4			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-	5 1		162
						4 9						

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592	- 12680
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		213
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		213
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 1	11 2	N	-0-			213
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	19 2	N	62			275
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	68 9	27 2	N	17	183 1	13 6	96
						9 1						
						19 9						

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462								
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056	- 13176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4371 X	418	-0-	-3953	-0-	91 1	104 2	N	196	209 1	143
							7 4	216 9				
02		3948 X	326	-0-	-3622	-0-	240 1	50 2	N	19	89 1	73
							15 4	21 9				
03		4371 X	55	-0-	-4316	-0-	44 1	11 4	N	-0-		73
04		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		73
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		73
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		73

VESTIGE ENERGY, LLC				884807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
EPPIE												
		WELL #:		1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.15159	- 15170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105

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
01	5828 X	4652	-0-	-1176	-0-	264 1	3790 2	Y	544	539 1	3 8	17
						598 9						
02	4956 X	4011	-0-	-945	-0-	264 1	3349 2	Y	362	360 1	2 8	17
						398 9						
03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	264 1	3349 2	Y	548	547 1	3 8	15
						603 9						
04	5370 X	4489	-0-	-881	-0-	300 1	3786 2	Y	366	362 1	4 8	15
						403 9						
05	5549 X	4830	-0-	-719	-0-	310 1	3909 2	Y	555	548 1	2 8	20
						611 9						
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			20

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.14896	- 15038
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
DEAN												
		WELL #:		1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.15679	- 15731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019															

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 10/26/1985		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560					
AYLOR "A"		1													
01	51479	X	51479	-0-	-0-	-0-	4441	1	46379	2	Y	599	696	1	220
							659	9							
02	45724	X	45402	-0-	-322	-0-	4175	1	40579	2	Y	589	512	1	297
							648	9							
03	50623	X	49248	-0-	-1375	-0-	4398	1	44192	2	Y	598	636	1	259
							658	9							
04	48990	X	48428	-0-	-562	-0-	4157	1	43692	2	Y	526	500	1	285
							579	9							
05	50623	X	50339	-0-	-284	-0-	5347	1	44431	2	Y	510	540	1	255
							561	9							
06	48062	X	47231	-0-	-831	-0-	6437	1	40286	2	Y	462	537	1	180
							508	9							

SANDERS, L. J.		WELL #:		RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343							
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	3	3	1	187
							3	9							
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	19	1	185	2	N	2	2	1	187
							2	9							
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	3	4	1	186
							3	9							
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	11	1	119	2	N	1	1	1	186
							1	9							
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	3	3	1	186
							3	9							
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	27	1	170	2	N	2	2	1	186
							2	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5766 X	4002	-0-	-1764	-0-	346	1	3614	2	N	38	52	1	151
						42	9							
02	5656 X	4765	-0-	-891	-0-	435	1	4232	2	N	89	42	1	198
						98	9							
03	6262 X	5272	-0-	-990	-0-	472	1	4742	2	N	53	57	1	194
						58	9							
04	6060 X	3716	-0-	-2344	-0-	320	1	3359	2	N	34	34	1	194
						37	9							
05	5642 X	1464	-0-	-4178	-0-	156	1	1295	2	N	12	20	1	186
						13	9							
06	5100 X	4782	-0-	-318	-0-	647	1	4049	2	N	78	186	1	78
						86	9							

GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518					
01	5456 X	4544	-0-	-912	-0-	387	1	4048	2	N	99	53	1	190
						109	9							
02	4116 X	3627	-0-	-489	-0-	329	1	3197	2	N	92	191	1	91
						101	9							
03	4805 X	4356	-0-	-449	-0-	387	1	3890	2	N	72	47	1	116
						79	9							
04	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	334	1	3510	2	N	69	33	1	152
						76	9							
05	4805 X	3744	-0-	-1061	-0-	398	1	3305	2	N	37	34	1	155
						41	9							
06	4410 X	4143	-0-	-267	-0-	556	1	3478	2	N	99	182	1	72
						109	9							

DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190					
01	8742 X	7586	-0-	-1156	-0-	656	1	6850	2	Y	73	86	1	17
						80	9							
02	7896 X	6304	-0-	-1592	-0-	581	1	5648	2	Y	68	58	1	27
						75	9							
03	8742 X	7741	-0-	-1001	-0-	693	1	6959	2	Y	81	83	1	25
						89	9							
04	7560 X	6154	-0-	-1406	-0-	529	1	5563	2	Y	56	54	1	27
						62	9							
05	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	992	1	8246	2	Y	77	77	1	27
						85	9							
*06	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	1164	1	7286	2	Y	67	65	1	29
						74	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5611 X	5478	-0-	-133	-0-	473	1	4941	2	Y	58	231	1	35
02	4984 X	4092	-0-	-892	-0-	64	9	3638	2	Y	72	39	1	68
03	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	79	9	5553	2	Y	90	63	1	95
04	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	553	1	5452	2	Y	80	50	1	125
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	99	9	6058	2	Y	59	60	1	124
*06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	519	1	5360	2	Y	54	48	1	130
						88	9							
						729	1							
						65	9							
						856	1							
						59	9							
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
06	33 N	7	-0-	-26	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240						
01	217 X	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLONY		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280								
01	6944 X	5455	-0-	-1489	-0-	467	1	4882	2	Y	96	115	1			96
						106	9									
02	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	555	1	5394	2	Y	79	102	1			73
						87	9									
03	7099 X	5111	-0-	-1988	-0-	457	1	4595	2	Y	54	83	1			44
						59	9									
04	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	636	1	6687	2	Y	75	74	1			45
						83	9									
05	7099 X	5764	-0-	-1335	-0-	613	1	5092	2	Y	54	67	1			32
						59	9									
*06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	925	1	5791	2	Y	75	64	1			43
						83	9									
COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948								
01	9145 X	8049	-0-	-1096	-0-	692	1	7225	2	Y	120	130	1			102
						132	9									
02	7252 X	3472	-0-	-3780	-0-	319	1	3102	2	Y	46	79	1			69
						51	9									
03	7936 X	6772	-0-	-1164	-0-	606	1	6089	2	Y	70	87	1			52
						77	9									
04	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	756	1	7949	2	Y	85	81	1			56
						94	9									
05	8060 X	7613	-0-	-447	-0-	810	1	6729	2	Y	67	80	1			43
						74	9									
*06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	1042	1	6521	2	Y	98	77	1			64
						108	9									
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420								
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					57
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





COOLEY (MEEK SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		EL FERROCARRIL LTD		//CONT.// 20385 300	//CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1209 N	934	-0-	-275	-0-	81 1	843 2	Y	9	12 1	-0-	
							10 9						
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	104 1	1009 2	Y	12	10 1	2	
							13 9						
03		1364 N	904	-0-	-460	-0-	81 1	813 2	Y	9	11 1	-0-	
							10 9						
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	152 1	1602 2	Y	16	14 1	2	
							18 9						
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	154 1	1280 2	Y	12	13 1	1	
							13 9						
*06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178 1	1115 2	Y	10	10 1	1	
							11 9						

KRISTYNIK				WELL #:	1	RRCID ->	198805	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13894 -	14039
01		3224 X	3110	-0-	-114	-0-	266 1	2779 2	N	59	211 1	65	
							65 9						
02		3024 X	2496	-0-	-528	-0-	230 1	2236 2	N	27	23 1	69	
							30 9						
03		3348 X	3143	-0-	-205	-0-	281 1	2827 2	N	32	34 1	67	
							35 9						
04		3240 X	2817	-0-	-423	-0-	242 1	2547 2	N	25	24 1	68	
							28 9						
05		3100 X	2814	-0-	-286	-0-	298 1	2480 2	N	33	25 1	76	
							36 9						
06		3030 X	2740	-0-	-290	-0-	374 1	2343 2	N	21	21 1	76	
							23 9						

COLONY				WELL #:	5	RRCID ->	203321	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	13810	PERF.14200 -	14340
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
							2 2		Y	-0-		-0-	
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
							3 1	25 2	Y	-0-		-0-	
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-		-0-	
							3 1		Y	-0-		-0-	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-		-0-	
									Y	-0-		-0-	
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
									Y	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	

GALLIA				WELL #:	5	RRCID ->	203322	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13521	PERF.12754 -	13226
01		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	685 1	7147 2	Y	155	196 1	45	
							171 9						
02		7112 X	6939	-0-	-173	-0-	638 1	6203 2	Y	89	91 1	43	
							98 9						
03		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	706 1	7096 2	Y	98	123 1	18	
							108 9						
04		7620 X	6174	-0-	-1446	-0-	530 1	5567 2	Y	70	69 1	19	
							77 9						
05		7874 X	5853	-0-	-2021	-0-	621 1	5164 2	Y	62	67 1	14	
							68 9						
06		6634 X	5659	-0-	-975	-0-	767 1	4798 2	Y	85	70 1	29	
							94 9						

-----													
COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
COLONY		WELL #:		6	RRCID ->	203324	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	13700 - 13909	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	915 1	9558 2	Y	216	211 1		188	
						238 9							
02	9772 X	9406	-0-	-366	-0-	837 1	8139 2	Y	391	301 1		278	
						430 9							
03	10819 X	10062	-0-	-757	-0-	896 1	9002 2	Y	149	227 1		200	
						164 9							
04	10470 X	9394	-0-	-1076	-0-	792 1	8329 2	Y	248	198 1		250	
						273 9							
05	10726 X	10254	-0-	-472	-0-	1076 1	8943 2	Y	214	219 1		245	
						235 9							
*06	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1352 1	8465 2	Y	221	196 1		270	
						243 9							
-----													
DUSEK		WELL #:		6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13435 - 13570	
01	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	933 1	9748 2	Y	179	218 1		100	
						197 9							
02	9996 X	9399	-0-	-597	-0-	859 1	8353 2	Y	170	175 1		95	
						187 9							
03	11067 X	10825	-0-	-242	-0-	961 1	9656 2	Y	189	207 1		77	
						208 9							
04	10710 X	9557	-0-	-1153	-0-	815 1	8566 2	Y	160	82 1		155	
						176 9							
05	11067 X	10757	-0-	-310	-0-	1139 1	9461 2	Y	143	185 1		113	
						157 9							
06	10275 X	9790	-0-	-485	-0-	1329 1	8316 2	Y	132	161 1		84	
						145 9							
-----													
GRIGAR		WELL #:		4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	13481 - 13574	
01	12586 X	10469	-0-	-2117	-0-	905 1	9454 2	N	100	125 1		155	
						110 9							
02	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	1174 1	11412 2	N	137	112 1		180	
						151 9							
03	12586 X	8458	-0-	-4128	-0-	757 1	7607 2	N	85	106 1		159	
						94 9							
04	11160 X	5384	-0-	-5776	-0-	463 1	4867 2	N	49	53 1		155	
						54 9							
05	13020 X	11911	-0-	-1109	-0-	1268 1	10535 2	N	98	94 1		159	
						108 9							
06	12600 X	10895	-0-	-1705	-0-	1488 1	9313 2	N	85	82 1		162	
						94 9							
-----													
GRIGAR		WELL #:		5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13472 - 13632	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20 1	205 2	N	2	2 1		3	
						2 9							
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	18 1	174 2	N	2	2 1		3	
						2 9							
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30 1	299 2	N	3	3 1		3	
						3 9							
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	17 1	182 2	N	2	2 1		3	
						2 9							
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	8 1	69 2	N	1	1 1		3	
						1 9							
06	210 N	59	-0-	-151	-0-	8 1	51 2	N	-0-	1 1		2	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #:	6	RRCID ->	227941	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	13500 - 13645		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	105 1 13 9	1101 2	N	12	14 1			74
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	142 1 18 9	1378 2	N	16	14 1			76
03	1271 N	140	-0-	-1131	-0-	12 1 2 9	126 2	N	2	5 1			73
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	192 1 22 9	2018 2	N	20	16 1			77
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	202 1 18 9	1677 2	N	16	17 1			76
*06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	233 1 14 9	1457 2	N	13	13 1			76
-----													
GALLIA				WELL #:	6	RRCID ->	262674	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	12536 - 12930
01	7161 X	6618	-0-	-543	-0-	572 1 69 9	5977 2	N	63	79 1			106
02	6468 X	5435	-0-	-1033	-0-	501 1 64 9	4870 2	N	58	51 1			113
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	702 1 87 9	7053 2	N	79	81 1			111
04	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	667 1 83 9	7014 2	N	75	65 1			121
05	7130 X	6103	-0-	-1027	-0-	649 1 65 9	5389 2	N	59	59 1			121
06	6930 X	5900	-0-	-1030	-0-	804 1 64 9	5032 2	N	58	46 1			133
-----													
DUSEK				WELL #:	7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112 - 13250
01	12555 X	11897	-0-	-658	-0-	1022 1 208 9	10667 2	Y	189	228 1			104
02	10976 X	10052	-0-	-924	-0-	920 1 194 9	8938 2	Y	176	182 1			98
03	12152 X	10379	-0-	-1773	-0-	921 1 202 9	9256 2	Y	184	204 1			78
04	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	1059 1 204 9	11131 2	Y	185	101 1			162
05	12090 X	11429	-0-	-661	-0-	1210 1 164 9	10055 2	Y	149	195 1			116
06	11089 X	11060	-0-	-29	-0-	1500 1 172 9	9388 2	Y	156	181 1			91
-----													
COLONY				WELL #:	7H	RRCID ->	273184	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13397	PERF.	13975 - 14888
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
-----													
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS				WELL #:	767312 1A	RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	13566 - 13624
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----														
COOLEY (WILCOX, UPPER)			20385 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
AYLOR -A-			WELL #: 2		RRCID -> 126338			COMPL. DATE 01/08/1988			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	427	1	4456	2	N	80	58	1	83
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	88	9	559	1	N	124	53	1	154
03	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	136	9	599	1	N	111	72	1	193
04	4710 X	4279	-0-	-431	-0-	122	9	366	1	N	64	40	1	217
05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	70	9	533	1	N	41	45	1	213
06	4710 X	3171	-0-	-1539	-0-	45	9	433	1	N	25	27	1	211
						28	9							
-----														
WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 157039			COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064			
01	6293 X	4514	-0-	-1779	-0-	391	1	4080	2	Y	39	48	1	61
02	4956 X	3525	-0-	-1431	-0-	43	9	325	1	Y	35	29	1	67
03	5425 X	4632	-0-	-793	-0-	39	9	413	1	Y	59	42	1	84
04	5250 X	4977	-0-	-273	-0-	65	9	423	1	Y	102	129	1	57
05	5270 X	5156	-0-	-114	-0-	112	9	544	1	Y	80	84	1	53
*06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	88	9	726	1	Y	88	79	1	62
						97	9							
-----														
WINGATE			WELL #: 2		RRCID -> 160799			COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958			
01	3162 X	2566	-0-	-596	-0-	220	1	2304	2	Y	38	48	1	51
02	2884 X	2032	-0-	-852	-0-	42	9	186	1	Y	35	29	1	57
03	3100 X	2674	-0-	-426	-0-	39	9	236	1	Y	58	42	1	73
04	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	64	9	241	1	Y	100	120	1	53
05	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	110	9	311	1	Y	80	82	1	51
*06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	88	9	415	1	Y	88	78	1	61
						97	9							
-----														
WINGATE			WELL #: 3		RRCID -> 169322			COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452			
01	93 X	86	-0-	-7	-0-	7	1	70	2	Y	8	8	1	4
02	84 X	67	-0-	-17	-0-	9	9	54	2	Y	7	6	1	5
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	71	2	Y	11	8	1	8
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	9	75	2	Y	20	19	1	9
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	16	15	1	10
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	22	9	29	2	Y	3	7	1	6
						9	9							
						18	9							
						5	1							
						3	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2542 N	1999	-0-	-543	-0-	171	1	1787	2	Y	37	47	1	44
02	2324 N	1634	-0-	-690	-0-	149	1	1445	2	Y	36	29	1	51
03	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	189	1	1899	2	Y	58	42	1	67
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	193	1	2030	2	Y	101	119	1	49
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	249	1	2068	2	Y	81	82	1	48
*06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	326	1	2043	2	Y	87	76	1	59
-----														
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407		PERF.12830 - 13243				
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	130	1	1360	2	N	14	18	1	141
02	1680 N	1290	-0-	-390	-0-	119	1	1156	2	N	14	12	1	143
03	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	124	1	1240	2	N	14	15	1	142
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	133	1	1397	2	N	14	13	1	143
05	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	150	1	1246	2	N	12	13	1	142
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	163	1	1020	2	N	9	10	1	141
-----														
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12106 - 12846				
01	14570 X	13695	-0-	-875	-0-	1174	1	12256	2	Y	241	237	1	133
02	12992 X	10535	-0-	-2457	-0-	961	1	9339	2	Y	214	184	1	163
03	13795 X	12811	-0-	-984	-0-	1136	1	11419	2	Y	233	228	1	168
04	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	1273	1	13376	2	Y	225	211	1	182
05	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	1567	1	13017	2	Y	217	222	1	177
*06	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1817	1	11371	2	Y	201	279	1	99
-----														
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12341 - 13098				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 - 13222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8494 X	7068	-0-	-1426	-0-	614 1	6412 2	N	38	48 1	45
							42 9					
02		7700 X	5518	-0-	-2182	-0-	511 1	4968 2	N	35	29 1	51
							39 9					
03		8525 X	7242	-0-	-1283	-0-	650 1	6528 2	N	58	42 1	67
							64 9					
04		8250 X	7755	-0-	-495	-0-	664 1	6980 2	N	101	120 1	48
							111 9					
05		8277 X	8053	-0-	-224	-0-	856 1	7109 2	N	80	82 1	46
							88 9					
*06		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	1082 1	6772 2	N	88	78 1	56
							97 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

CORONADO (COOK MTN)		20702 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9770 - 9850
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

  

COTTONMOUTH (WILCOX)		21012 475		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON			
GOLDENROD GAS, INC.		313121									
GOFF, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13444	PERF.11702 - 13340
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
COSTA ENERGY, LLC		180534											
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.14606 - 14624			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155

HENDERSON PARTNERS		WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	12969	PERF.14032 - 14410			
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168 1		4
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2022													

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #:	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916 - 14452			
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1011 2	25 9	Y	23			220
02		644 N	465	-0-	-179	-0-	445 2	20 9	Y	18	3 1		235
03		775 N	502	-0-	-273	-0-	500 2	2 9	Y	2	181 1		56
04		990 N	589	-0-	-401	-0-	555 2	34 9	Y	31	4 1		83
05		527 N	463	-0-	-64	-0-	420 2	43 9	Y	39	1 1		121
*06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	786 2	61 9	Y	55	4 1		172

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256 - 14320			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
06		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			
01		25172 X	23684	-0-	-1488	-0-	22749 2	935 9	Y	850	530 1		522
02		22288 X	15795	-0-	-6493	-0-	14968 2	827 9	Y	752	832 1		442
03		24614 X	22831	-0-	-1783	-0-	21850 2	981 9	Y	892	962 1		372
04		24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	23337 2	1056 9	Y	960	863 1		469
05		24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	23454 2	1013 9	Y	921	963 1		427
*06		23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	22692 2	978 9	Y	889	822 1		494

ZELDA		WELL #:	1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134 - 14314			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119



COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534													
WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
06	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						
01	3007 X	2092	-0-	-915	-0-	1970	2	122	9	Y	111				434
02	1904 X	1168	-0-	-736	-0-	1109	2		59	Y	54	185	1		303
03	1953 X	171	-0-	-1782	-0-	84	2		87	Y	79				382
04	2010 X	1315	-0-	-695	-0-	1198	2		117	Y	106	183	1		305
05	2077 X	1756	-0-	-321	-0-	1621	2		135	Y	123	183	1		245
06	2010 X	1698	-0-	-312	-0-	1556	2		142	Y	129	194	1		180
-----															
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565						
01	6200 X	3873	-0-	-2327	-0-	29	1	3506	3	Y	307	366	1		229
02	5600 X	1986	-0-	-3614	-0-	338	9		69	Y	190				419
03	5828 X	1284	-0-	-4544	-0-	209	9		1164	Y	109	183	1		345
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	47	1		7455	Y	511	541	1		315
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	562	9		111	Y	368	355	1		328
*06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	405	9		61	Y	329	359	1		298
						362	9								
-----															
E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090						
01	1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				18
02	0 J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
-----															
E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611						
01	2356 X	1650	-0-	-706	-0-	14	1	1636	3	N	-0-				179
02	2128 X	934	-0-	-1194	-0-	36	1		898	N	-0-				179
03	2356 X	387	-0-	-1969	-0-	387	3			N	-0-				179
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	23	1		3694	N	-0-				179
05	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	54	1		2542	N	-0-				179
*06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	42	1		3166	N	-0-				179

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							11
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054 - 3069
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
COVE (MB ZONE)				21188 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
TEXAS GULF #57686				WELL #:	6 L	RRCID ->	116061	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 4046 - 4110
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							-0-
COVE (ME ZONE)				21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
TEXAS GULF #57686				WELL #:	3 U	RRCID ->	042350	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	5	RRCID ->	045562	COMPL. DATE	02/21/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6559 - 7964
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
-----											
COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID -> 161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161  
 COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND) 21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125  
 RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285

01	2480 #	156	-0-	-2324	-0-	156	3	Y	-0-			176
02	2352 #	774	-0-	-1578	-0-	112	1	Y	4			180
03	6086 R	6086	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	118	133	1	165
04	12635 R	12635	-0-	-0-	-0-	130	9	Y	305			470
05	12027 R	12027	-0-	-0-	-0-	12299	3	Y	493	705	1	258
*06	10667 R	10667	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	513	524	1	247
						542	9					
						92	1					
						564	9					

CROSBY, WEST (Y-3) 21830 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125  
 LAKEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			5
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			5
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	59
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-	59
*03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-	59
*04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-	59
05	2790 N	2237	-0-	-553	-0-	2237 2		N	-0-	59
*06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-	59
-----										
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779		
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-	-0-
02	616 X	610	-0-	-6	-0-	610 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	543	-0-	543	543	543 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	523	-0-	523	1066	523 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	539	-0-	539	1605	539 2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	611	-0-	611	2216	611 2		Y	-0-	-0-
-----										
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658		
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-	11
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-	11
03	DLQ G-10	453	-0-	453	453	453 2		Y	-0-	11
04	DLQ G-10	436	-0-	436	889	436 2		Y	-0-	11
05	DLQ G-10	449	-0-	449	1338	449 2		Y	-0-	11
06	DLQ G-10	509	-0-	509	1847	509 2		Y	-0-	11
-----										
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370		
01	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2224 2	108 9	Y	98	135
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2633 2	155 9	Y	141	90
03	DLQ G-10	2451	-0-	2451	2451	2345 2	106 9	Y	96	186
04	DLQ G-10	2300	-0-	2300	4751	2258 2	42 9	Y	38	224
05	DLQ G-10	2402	-0-	2402	7153	2327 2	75 9	Y	68	114
06	DLQ G-10	2740	-0-	2740	9893	2639 2	101 9	Y	92	46
-----										
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138		
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-	-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		Y	-0-	-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-	-0-
-----										
CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040		
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-	-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	440 2		N	-0-	-0-
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	-0-

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		//CONT.//		696675							
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	165671	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10000 - 10003
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	453	-0-	453	453	453 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	436	-0-	436	889	436 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	449	-0-	449	1338	449 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	509	-0-	509	1847	509 2	Y	-0-			-0-
CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675							
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	152367	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11080 - 11186
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	161313	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10009 - 10012
01	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	Y	-0-			28
02	2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	Y	-0-			28
03	DLQ G-10	2372	-0-	2372	2372	2372 2	Y	-0-			28
04	DLQ G-10	2284	-0-	2284	4656	2284 2	Y	-0-			28
05	DLQ G-10	2354	-0-	2354	7010	2354 2	Y	-0-			28
06	DLQ G-10	2670	-0-	2670	9680	2670 2	Y	-0-			28
CYPRESS (COCKFIELD A)				22442 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
JOY RESOURCES, INC.				447952							
JOSEY, L. M. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	212100	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6050 - 6060
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.// 22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534																
DUNCAN, F. B.		WELL #:		2ST	RRCID ->	236221	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11840	- 11860						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																		
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	236240	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11817	- 11832						
01	3162	X	1804	-0-	-1358	-0-	1773	2	31	9	N	28	152	1				27
02	2856	X	1089	-0-	-1767	-0-	909	2	180	9	N	164	152	1				39
03	2976	X	1901	-0-	-1075	-0-	1864	2	37	9	N	34						73
04	2880	X	1609	-0-	-1271	-0-	1565	2	44	9	N	40						113
05	1798	X	1512	-0-	-286	-0-	1492	2	20	9	N	18						131
06	1830	X	1741	-0-	-89	-0-	1694	2	47	9	N	43	156	1				18
-----																		
DUNCAN, F. B.		WELL #:		3	RRCID ->	239837	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11796	- 11816						
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	9	N	15	95	1				27
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-						27
03	3100	N	3699	-0-	-599	-0-	599	2	215	9	N	195						222
04	5427	X	4828	-0-	-599	-0-	4758	2	70	9	N	64						286
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5142	2	68	9	N	62	178	1				170
*06	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9312	2	88	9	N	80						250
-----																		
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11885	- 11940						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2563	2	42	9	N	38						142
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5135	2	86	9	N	78						220
*06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5933	2	75	9	N	68	191	1				97
-----																		
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10185	- 10200						
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	N	44						214
02	420	N	121	-0-	-299	-0-	111	2	10	9	N	9	178	1				45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-						45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45
-----																		
GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11810	- 11830						
01	5394	X	4428	-0-	-966	-0-	4338	2	90	9	N	82	182	1				133
02	4284	X	4052	-0-	-232	-0-	3974	2	78	9	N	71						204
03	4743	X	3460	-0-	-1283	-0-	3387	2	73	9	N	66						270
04	5760	X	4610	-0-	-1150	-0-	4519	2	91	9	N	83	176	1				177
05	5952	X	4865	-0-	-1087	-0-	4788	2	77	9	N	70						247
*06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5110	2	105	9	N	95	187	1				155



CYPRESS RAVEN (WILCOX) OBLAEN RESOURCES LLC GARDNER DUNCAN		22472 500 617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9838	-	9914	
M	ALLOW CODE	GAS 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	18228	16379	-0-	-1849	-0-	16127	2	252	9	Y	229	198	1	223
02	16464	13033	-0-	-3431	-0-	12798	2	235	9	Y	214	186	1	251
03	18476 #	13250	-0-	-5226	-0-	13011	2	239	9	Y	217	145	1	323
04	16530 #	12729	-0-	-3801	-0-	12523	2	206	9	Y	187	165	1	345
05	16926 #	12081	-0-	-4845	-0-	11918	2	163	9	Y	148	193	1	300
06	15840 #	10643	-0-	-5197	-0-	10486	2	157	9	Y	143	195	1	248

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEMPLE INLAND "A"		22474 385 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
		WELL #:	1	RRCID ->	208692	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	11530	-	11585	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			269
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			269
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/17/2022														

STONE 'B'		22474 385 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
		WELL #:	1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	11236	-	11288	
01	62620 X	56376	-0-	-6244	-0-	307	1	55364	2	N	641	559	1	563
						705	9							
02	56420 X	55168	-0-	-1252	-0-	280	1	54095	2	N	721	719	1	563
						793	9						2 8	
03	55156 X	55156	-0-	-0-	-0-	280	1	54095	2	N	710	576	1	695
						781	9						2 8	
04	60784 X	60784	-0-	-0-	-0-	300	1	59667	2	N	743	925	1	513
						817	9							
*05	62218 X	62218	-0-	-0-	-0-	310	1	61059	2	N	772	745	1	538
						849	9						2 8	
06	59100 X	NO RPT	-0-	-59100	-0-					N	NO RPT			538

D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH		22597 400 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER					
		WELL #:	1	RRCID ->	087099	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	4559	-	4563	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL A		22688 228 100344		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #:	9	RRCID ->	258259	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	5556	-	5561	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)		22688 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
C. J. DABOVAL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	262155	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6248 - 6252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	130	92 1	38

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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
01	11904	#	823	-0-	-11081	-0-	823 2	N	-0-		146
02	10752	#	-0-	-0-	-10752	-0-		N	-0-		146
03	9176	#	-0-	-0-	-9176	-0-		N	-0-	67 1	79
04	6210	#	-0-	-0-	-6210	-0-		N	-0-	67 1	12
05	5177	#	-0-	-0-	-5177	-0-		N	-0-		12
*06	810	#	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-	8 1	4

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

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	2	RRCID ->	261188	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7564 - 7571
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-		N	121		245
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	115	175 1	185
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108	173 1	120
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	105		225
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	139	170 1	194
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		194

DAMASCUS (CARTER) XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		22876 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
		WELL #:	3	RRCID ->	191849	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	8883 - 8891	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	375 1	4305 2	Y	44			118
						48 9						
02	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	323 1	3910 2	Y	35			153
						39 9						
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	383 1	4118 2	Y	20			173
						22 9						
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	294 1	3921 2	Y	19			192
						21 9						
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4036 2	14 9	Y	13			205
*06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	50 1	3669 2	Y	14			219
						15 9						

DAMASCUS (SEAMANS) FAULCONER ENERGY, LLC SEAMANS, ELMER		22876 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
		WELL #:	1	RRCID ->	086345	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	9150 - 9170	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	615	-0-	-408	-0-	61 1	554 2	N	-0-			115
02	1008 N	807	-0-	-201	-0-	80 1	727 2	N	-0-			115
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	85 1	828 2	N	-0-			115
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	119 1	929 2	N	-0-			115
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	107 1	832 2	N	-0-			115
06	870 N	282	-0-	-588	-0-	33 1	249 2	N	-0-			115

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
		WELL #:	5	RRCID ->	102341	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9092 - 9122	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6434	-0-	-665	-0-	641 1	5793 2	Y	-0-			146
02	6664 X	6340	-0-	-324	-0-	626 1	5714 2	Y	-0-			146
03	7378 X	6254	-0-	-1124	-0-	579 1	5675 2	Y	-0-			146
04	7140 X	5745	-0-	-1395	-0-	654 1	5091 2	Y	-0-			146
05	7006 X	6507	-0-	-499	-0-	738 1	5769 2	Y	-0-			146
06	6780 X	5440	-0-	-1340	-0-	632 1	4808 2	Y	-0-			146

DAMASCUS (WOODBINE) FAULCONER ENERGY, LLC DORRANCE UNIT		22876 600 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
		WELL #:	7	RRCID ->	078511	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9409 - 9420	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	156 1	1410 2	N	-0-			159
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	115 1	1050 2	N	20			179
						22 9						
03	1519 N	1113	-0-	-406	-0-	100 1	980 2	N	30			209
						33 9						
04	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	160 1	1246 2	N	-0-			209
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	179 1	1396 2	N	18	179 1		48
						20 9						
*06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	202 1	1540 2	N	-0-			48

DAMASCUS (WOODBINE 9300) FAULCONER ENERGY, LLC BIRCH, R. E.		22876 700 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
		WELL #:	1	RRCID ->	080716	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9296 - 9304	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	138 1	1246 2	N	-0-			130
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21 1	194 2	N	-0-			130
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	143 1	1406 2	N	-0-			130
04	1350 N	434	-0-	-916	-0-	49 1	385 2	N	-0-			130
05	248 N	49	-0-	-199	-0-	6 1	43 2	N	-0-	130 1		-0-
06	1500 N	929	-0-	-571	-0-	108 1	821 2	N	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) FAULCONER ENERGY, LLC ANICO UNIT			22876 750 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3	RRCID -> 090403	COMPL. DATE 10/08/1980	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 9170 - 9192				
01	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	162 1	1467 2	Y	-0-		31
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	136 1	1236 2	Y	-0-		31
03	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	164 1	1607 2	Y	17		48
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	19 9	176 1	1373 2	Y	62	110
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	68 9	211 1	1649 2	Y	7	117
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	8 9	187 1	1419 2	Y	-0-	117
CARTER BROS			WELL #: 1	RRCID -> 090567	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 9049 - 9061				
01	1209 N	823	-0-	-386	-0-	82 1	741 2	Y	-0-		45
02	1708 N	1439	-0-	-269	-0-	142 1	1297 2	Y	-0-		45
03	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	169 1	1655 2	Y	8		53
04	810 N	373	-0-	-437	-0-	9 9	41 1	320 2	Y	11	64
05	1581 N	1	-0-	-1580	-0-	12 9	1 2	Y	-0-		64
06	1770 N	329	-0-	-1441	-0-	38 1	291 2	Y	-0-		64
CARTER BROS. GAS UNIT 6			WELL #: 6	RRCID -> 102051	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8945 - 8975				
*07	558 N	92	-0-	-466	-0-	8 1	84 2	Y	-0-		-0-
*08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
XTO ENERGY INC. ANICO UNIT			945936 WELL #: 4	RRCID -> 209493	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 9103 - 9110				
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	236 1	266 2	Y	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	196 1	193 2	Y	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	158 1	239 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	194	-0-	-166	-0-	111 1	83 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	78	-0-	-294	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	27 1	269 2	Y	-0-		-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) DEGUELLO OPERATING LLC SMITH, T. L.			22898 666 210225 WELL #: 18	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
			RRCID -> 160281	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 3360 - 3368					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
LINAN OIL & GAS, INC. HOLLAND, JOHN		500806		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC KILROY-VRAZEL		042191		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998	
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	81 1	428 2	N	-0-	-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	100 1	533 2	N	-0-	-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	126 1	560 2	N	-0-	-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	121 1	500 2	N	-0-	-0-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	181 1	831 2	N	-0-	-0-
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	156 1	883 2	N	-0-	-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC BENNETT ESTATE		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594	
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	300 1	69 9	N	63	112
02	588	N	111	-0-	-477	-0-	99 1	12 9	N	11	95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	95
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BENNETT ESTATE		042191		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BENNETT ESTATE		042191		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BENNETT ESTATE		042191		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250	
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1133 1	20 2	N	-0-	64
02	1484	N	1200	-0-	-284	-0-	1200 1		N	-0-	64
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1701 1	1 2	N	-0-	64
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 1		N	-0-	64
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1759 1	1 2	N	-0-	64
06	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	1365 1	4 2	N	-0-	64

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
-----												
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067								
RICE, I. P. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179049	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053	PERF. 8124 - 8128	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROCINANTE				722675								
URBAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8451 - 8491	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1521
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1521
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1521
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1521
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1521
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1449 7	72
-----												
LONGLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	284569	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4476 - 4486	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)										23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM ENGINEERING COMPANY										//CONT.// 521539							
WILLIAMS, J. D. -C-										WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
DAYTON, NORTH (5000 SAND)										23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM ENGINEERING COMPANY										//CONT.// 521539							
WILLIAMS, J. D. 'B'										WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		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.										//CONT.// 252992							
DEAN, LILLIAN										WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944	
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			93			
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			93			
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			93			
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-			
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-			
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-			
BLAKE, T. W.										WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010	
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			111			
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			111			
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			111			
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2		113			
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2		115			
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			115			
ROSIER, BARRIE DEAN										WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026	
01		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			88			
02		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			88			
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			88			
04		270 N	96	-0-	-174	-0-	94	2	2	9	N	2		90			
05		217 N	96	-0-	-121	-0-	94	2	2	9	N	2		92			
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			92			
WOOD, VALDA										WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-			
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-			
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-			
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-			
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	918			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992											
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			82
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			82
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			82
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2 9	N	2		84
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2 9	N	2		86
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			86

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992											
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			243
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			243
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			243
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2 9	N	2		245
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2 9	N	2		247
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			247

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797		PERF.12500 - 12560			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			700



DEEP PINES (WDBN AC) 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO												
FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948												
M	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	
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	988 2	336 9	Y	305	185 1	340	
02	2016 N	1094	-0-	-922	-0-	971 2	123 9	Y	112	182 1	270	
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1006 2	376 9	Y	342	507 1	105	
04	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	969 2	84 9	Y	76		181	
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1040 2	98 9	Y	89	177 1	93	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		93	
-----												
HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953												
01	2480 X	1415	-0-	-1065	-0-	1296 2	119 9	Y	108	194 1	166	
02	2240 X	1662	-0-	-578	-0-	1484 2	178 9	Y	162	181 1	147	
03	2418 X	1558	-0-	-860	-0-	1378 2	180 9	Y	164		311	
04	2340 X	1764	-0-	-576	-0-	1585 2	179 9	Y	163	177 1	297	
05	1984 X	1826	-0-	-158	-0-	1655 2	171 9	Y	155	192 1	260	
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT		260	
-----												
HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896												
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	759 2	42 9	N	38		150	
02	1120 N	748	-0-	-372	-0-	706 2	42 9	N	38		188	
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	784 2	43 9	N	39	180 1	47	
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	745 2	43 9	N	39		86	
*05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	944 2	48 9	N	44		130	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130	
-----												
DOC WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496												
01	10075 X	8632	-0-	-1443	-0-	8173 2	459 9	N	417	389 1	251	
02	14840 X	7683	-0-	-7157	-0-	7368 2	315 9	N	286	383 1	154	
03	16430 X	9241	-0-	-7189	-0-	8877 2	364 9	N	331	369 1	116	
04	15900 X	8496	-0-	-7404	-0-	8149 2	347 9	N	315	192 1	239	
*05	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9316 2	361 9	N	328	359 1	208	
06	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			N	NO RPT		208	
-----												
BEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111												
01	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	13199 2	548 9	N	498	550 1	237	
02	11648 X	11197	-0-	-451	-0-	10690 2	507 9	N	461	572 1	126	
03	12896 X	11691	-0-	-1205	-0-	11225 2	466 9	N	424	370 1	180	
04	12480 X	8585	-0-	-3895	-0-	8200 2	385 9	N	350	367 1	163	
05	12896 X	8831	-0-	-4065	-0-	8461 2	370 9	N	336	374 1	125	
06	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-			N	NO RPT		125	
-----												
MATT DILLON STATE GUI WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146												
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5209 2	228 9	N	207	191 1	191	
02	6440 X	4503	-0-	-1937	-0-	4356 2	147 9	N	134	187 1	138	
03	7130 X	4816	-0-	-2314	-0-	4619 2	197 9	N	179		317	
04	6900 X	4218	-0-	-2682	-0-	4060 2	158 9	N	144	194 1	267	
05	5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4803 2	154 9	N	140	192 1	215	
06	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT		215	
-----												
CHESTER WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177												
01	6882 X	5391	-0-	-1491	-0-	5307 2	84 9	N	76		212	
02	6720 X	4995	-0-	-1725	-0-	4916 2	79 9	N	72	183 1	101	
03	7440 X	6087	-0-	-1353	-0-	5990 2	97 9	N	88		189	
04	7200 X	5424	-0-	-1776	-0-	5330 2	94 9	N	85	191 1	83	
*05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6016 2	83 9	N	75		158	
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT		158	

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.	13367 - 18480	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	4309 X	2835	-0-	-1474	-0-	2629	2	206	9	N	187	194 1	93
02	3892 X	2844	-0-	-1048	-0-	2637	2	207	9	N	188	194 1	87
03	4309 X	2938	-0-	-1371	-0-	2577	2	361	9	N	328		415
04	4170 X	2554	-0-	-1616	-0-	2535	2	19	9	N	17	177 1	255
*05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3134	2	246	9	N	224	373 1	106
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT		106

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
ZINGARA GRIMES, LLC		950840										
ZINGARA		WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10848 - 16954
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-		36
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-		36
03	3100 N	3762	-0-	662	662	3762	2		N	-0-		36
04	2467 N	1805	-0-	-662	-0-	1805	2		N	-0-		36
05	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	1310	2		N	-0-		36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
BP STARK A-370		WELL #:		1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	12009 - 12116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) //CONT.// 24243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 HCI ENERGY LLC //CONT.// 100146  
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

-----

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	192	1	4145	2	Y	74					184
02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	81	9	4732	2	Y	72	186	1			70
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	79	9	4732	2	Y	12					82
*04	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	13	9	8308	2	Y	48					130
*05	7316 X	6856	-0-	-460	-0-	177	1	6712	2	Y	84					214
06	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	53	9			Y	NO RPT					214
						52	1									
						92	9									

-----

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

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

-----

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				Y	NO RPT					-0-

-----

DEVERS, NW. (LOWER COOK MNTN. 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

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

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169  
 LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3584	-0-	-570	-0-	310 1	3024 2	N	227	180 1	2 8 215
02	3696 X	3690	-0-	-6	-0-	250 9	3211 2	N	184	183 1	1 8 215
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	277 1	3211 2	N	317	354 1	1 8 177
04	3840 X	3787	-0-	-53	-0-	202 9	3176 2	N	285	178 1	4 8 280
*05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	277 1	3449 2	N	226	183 1	2 8 321
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	349 9		N	NO RPT		321

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 290227 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948

01	85002 #	68300	-0-	-16702	-0-	310 1	67472 2	N	471	518 1	13 8 568
02	69048 #	56692	-0-	-12356	-0-	518 9	55885 2	N	482	524 1	13 8 513
03	73811 #	56701	-0-	-17110	-0-	277 1	55885 2	N	490	525 1	12 8 466
04	70380 #	2110	-0-	-68270	-0-	530 9	2064 2	N	31	4 8	493
05	71889 #	-0-	-0-	-71889	-0-	12 1		N	-0-		493
06	66090 #	NO RPT	-0-	-66090	-0-	34 9		N	NO RPT		493

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-

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

01	78216 X	78216	-0-	-0-	-0-	307 1	75006 2	N	2639	2507 1	471
02	93153 X	93153	-0-	-0-	-0-	2903 9	89022 2	N	3501	3440 1	1 8 531
03	94086 X	94086	-0-	-0-	-0-	280 1	89022 2	N	4349	4383 1	3 8 494
04	119694 X	119694	-0-	-0-	-0-	4784 9	114756 2	N	4216	4163 1	1 8 546
*05	120475 X	120475	-0-	-0-	-0-	300 1	115167 2	N	4544	4335 1	2 8 753
06	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-	4638 9		N	NO RPT		753

DEVILLIER (LOX B)		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838								
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #: 118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVIL (FRIO)		24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
FRIENDSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		24674 800 280967	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON					
M	O	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	EOM BALANCE
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	6GU	RRCID -> 065429	COMPL. DATE 01/14/1976	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186 - 6202			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	40U	RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7947 - 7986			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	30U	RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336 - 7346			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	17	RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8176 - 8469			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	41	RRCID -> 242404	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8804 - 8814			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//	24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON		
PROGENIES OPERATING LLC			681161					
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9244 - 9347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID -> 161674	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760 - 8764
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415 - 7431
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090 - 8124
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID -> 171774	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 7864 - 7893
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID -> 172236	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 - 7537
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID -> 173201	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7834 - 7849
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	N	4			98
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 9	51 2	N	2			100
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	9 1	44 2	N	2			102
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	2 9	44 2	N	-0-			102
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	6 1	36 2	N	3			105
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	4 1	30 2	N	1			106
						3 9						
						5 1						
						1 9						



DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)												
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC												
MCKBRIDE												
25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY												
229385												
WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992												
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOBBIN (11740)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
HEINTZ, D.J. "A"												
25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
293303												
WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772												
M	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
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	16 1	59 2		N	-0-	96
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	8 1	26 2		N	-0-	96
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	24 1	59 2		N	-0-	96
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	214 2		N	-0-	96
*05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	48 1	293 2		N	-0-	96
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
EARL ESTATE												
25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716												
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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
WILLIAMS, E. F. ET AL												
25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014												
M	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
01		8825	7538	-0-	-1287	-0-	465 1	6792 2		N	255 377 1	38
							281 9					
02		6776	2998	-0-	-3778	-0-	237 1	2630 2		N	119	157
							131 9					
03		7794	7648	-0-	-146	-0-	465 1	6857 2		N	296 361 1	92
							326 9					
04		7260	7082	-0-	-178	-0-	450 1	6379 2		N	230 184 1	138
							253 9					
05		7502	8241	-0-	739	739	465 1	7488 2		N	262 183 1	217
							288 9					
06		7260	7817	-0-	557	1296	450 1	7077 2		N	264 361 1	120
							290 9					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT												
25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
020467												
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366												
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
01		6090 X	6090	-0-	-0-	B	-0-	6090 3		N	-0-	142
02		6319 X	6319	-0-	-0-	B	-0-	6319 3		N	-0-	142
03		7500 X	7500	-0-	-0-	B	-0-	7500 3		N	-0-	142
04		6952 X	6952	-0-	-0-	B	-0-	6952 3		N	-0-	142
05		7462 X	7462	-0-	-0-	B	-0-	7462 3		N	-0-	142
*06		7686 X	7686	-0-	-0-	B	-0-	7686 3		N	-0-	142

-----																
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
-----																
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224																
-----																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----																
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316																
-----																
01	2945	N	2840	-0-	-105	B	-0-	2821	3	19	9	N	17			95
02	2466	N	2466	-0-	-0-	B	-0-	2460	3	6	9	N	5	2	8	98
03	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2296	3	28	9	N	25			123
04	2760	N	2486	-0-	-274	B	-0-	2458	3	28	9	N	25			148
05	2728	N	1705	-0-	-1023	B	-0-	1683	3	22	9	N	20			168
*06	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2315	3	39	9	N	35			203
-----																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269																
-----																
01	9916	X	9916	-0-	-0-	B	-0-	9822	3	94	9	N	85	2	8	228
02	8092	X	5797	-0-	-2295	B	-0-	5762	3	35	9	N	32	175	1	85
03	10658	X	10658	-0-	-0-	B	-0-	10583	3	75	9	N	68			153
04	9313	X	9313	-0-	-0-	B	-0-	9223	3	90	9	N	82			235
05	9579	X	9374	-0-	-205	B	-0-	9296	3	78	9	N	71	178	1	128
06	9270	X	9118	-0-	-152	B	-0-	9046	3	72	9	N	65			193
-----																
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460																
-----																
01	2993	X	2993	-0-	-0-	B	-0-	2858	3	135	9	N	123	178	1	111
02	3460	X	3460	-0-	-0-	B	-0-	3321	3	139	9	N	126			237
03	3735	X	3735	-0-	-0-	B	-0-	3614	3	121	9	N	110	178	1	169
04	3139	X	3139	-0-	-0-	B	-0-	3021	3	118	9	N	107	175	1	101
05	3305	X	3305	-0-	-0-	B	-0-	3194	3	111	9	N	101			202
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	B	-0-	2901	3	78	9	N	71	179	1	94
-----																
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266																
-----																
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
-----																
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101																
-----																
01	14149	X	14149	-0-	-0-	B	-0-	13620	3	529	9	N	481	710	1	180
02	12923	X	12923	-0-	-0-	B	-0-	12463	3	460	9	N	418	365	1	231
03	14218	X	14218	-0-	-0-	B	-0-	13636	3	582	9	N	529	526	1	231
04	13500	X	6377	-0-	-7123	B	-0-	6115	3	262	9	N	238	178	1	289
05	13950	X	1008	-0-	-12942	B	-0-	980	3	28	9	N	25	191	1	123
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	B	-0-					N	-0-			123

-----															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		13974 X	13974	-0-	-0- B	-0-	541 1	12686 3		N		679	359 1	7 8	592
02		11587 X	11587	-0-	-0- B	-0-	747 9 454 1	10421 3		N		647	909 1	2 8	328
03		15903 X	15903	-0-	-0- B	-0-	712 9 627 1	14553 3		N		657	750 1	1 8	234
04		16175 X	16175	-0-	-0- B	-0-	723 9 627 1	14823 3		N		659	540 1	2 8	351
05		16766 X	16766	-0-	-0- B	-0-	725 9 651 1	15277 3		N		762	538 1		575
*06		15420 X	15420	-0-	-0- B	-0-	838 9 618 1	14080 3		N		656	883 1		348
							722 9								
-----															
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907															
01		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	104 1	1412 3		N		75			220
02		2044 N	1645	-0-	-399 B	-0-	83 9 106 1	1459 3		N		73			293
03		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	80 9 52 1	726 3		N		40	188 1		145
04		1560 N	451	-0-	-1109 B	-0-	44 9 35 1	391 3		N		23			168
05		1829 N	1282	-0-	-547 B	-0-	25 9 93 1	1153 3		N		33			201
06		810 N	674	-0-	-136 B	-0-	36 9 50 1	600 3		N		22			223
							24 9								
-----															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229				N		-0-			-0-
-----															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
-----															
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090															
01		620 N	498	-0-	-122 B	-0-	34 1	464 3		N		-0-			117
02		616 N	482	-0-	-134 B	-0-	33 1	449 3		N		-0-			117
03		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	46 1	642 3		N		-0-			117
04		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	55 1	622 3		N		-0-			117
05		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	49 1	602 3		N		-0-			117
06		660 N	622	-0-	-38 B	-0-	48 1	574 3		N		-0-			117

-----															
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
-----															
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002															
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151															
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064															
-----															
01		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	10	1	134	3	N	-0-			28
02		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	13	1	174	3	N	-0-			28
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	9	1	121	3	N	-0-			28
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	24	1	266	3	N	-0-			28
05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	20	1	247	3	N	-0-			28
*06		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	15	1	183	3	N	-0-			28
-----															
CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100															
-----															
01		4991 X	2111	-0-	-2880 B	-0-	642	1	1425	3	N	40			288
02		5796 X	3210	-0-	-2586 B	-0-	44	9	486	1	N	90			378
03		6417 X	5302	-0-	-1115 B	-0-	99	9	815	1	N	139			517
04		6210 X	4639	-0-	-1571 B	-0-	153	9	668	1	N	113	191	1	439
05		5688 X	5688	-0-	-0- B	-0-	124	9	866	1	N	83	363	1	159
*06		7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	91	9	1051	1	N	164			323
							180	9							
-----															
CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702															
-----															
01		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	67	1	148	3	N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	91			150
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			150
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	2	2	8	150
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	30	1	162	3	N	-0-			150
*06		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	10	1	56	3	N	-0-			150

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
CARTER, W. T. & BRO. A //CONT.// 020467																	
WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086																	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALABAMA-COUSHATTA																	
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660																	
01	13361 X	1841	-0-	-11520	B	-0-	1788	3	53	9	N	48					279
02	12068 X	2360	-0-	-9708	B	-0-	2301	3	59	9	N	54					333
03	13361 X	1767	-0-	-11594	B	-0-	1716	3	51	9	N	46					379
04	6540 X	1195	-0-	-5345	B	-0-	1121	3	74	9	N	67	177	1			269
05	2604 X	537	-0-	-2067	B	-0-	530	3	7	9	N	6					275
06	2520 X	825	-0-	-1695	B	-0-	794	3	31	9	N	28	189	1			114
-----																	
CARTER, W. T. & BRO. "D"																	
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058																	
01	6368 X	6368	-0-	-0-	B	-0-	429	1	5810	3	N	117	2	8			323
							129	9									
02	6639 X	6639	-0-	-0-	B	-0-	445	1	6097	3	N	88					411
							97	9									
03	6299 X	6299	-0-	-0-	B	-0-	413	1	5768	3	N	107	355	1			163
							118	9									
04	4249 X	4249	-0-	-0-	B	-0-	342	1	3843	3	N	58					221
							64	9									
05	3224 X	3224	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2934	3	N	48					269
							53	9									
*06	3370 X	3370	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3068	3	N	41	180	1			130
							45	9									
-----																	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"																	
WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
-----																	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6																	
WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT																	
WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132																	
01	1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	958	3	239	9	N	217	179	1			439
02	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1092	3	244	9	N	222	179	1			482
03	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1080	3	276	9	N	251	179	1			554
04	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1125	3	233	9	N	212	373	1			393
05	1488 N	1307	-0-	-181	B	-0-	1061	3	246	9	N	224	178	1			439
*06	1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1182	3	237	9	N	215	175	1			479

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU		WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13969 - 14021				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	401	-0-	-405 B	-0-	28	1	373	3	N	-0-			73
02	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	34	1	469	3	N	-0-			73
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	48	1	670	3	N	-0-			73
04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	69	1	781	3	N	-0-			73
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	56	1	690	3	N	-0-			73
*06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	64	1	768	3	N	-0-			73
-----														
CHAMPION INT'L. D		WELL #: 1		RRCID -> 163214		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 14714		PERF.14451 - 14513				
01	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	818	1	1815	3	N	52			283
02	1098 X	1098	-0-	-0- B	-0-	168	1	907	3	N	21			304
03	2445 X	2445	-0-	-0- B	-0-	376	1	2002	3	N	61	184	1	181
04	1050 X	1010	-0-	-40 B	-0-	145	1	832	3	N	30			211
05	1085 X	931	-0-	-154 B	-0-	139	1	762	3	N	27			238
*06	2151 X	2151	-0-	-0- B	-0-	323	1	1781	3	N	43			281
-----														
CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 164792		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 14173		PERF.13928 - 13986				
01	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	475	1	4132	3	N	106			316
02	5460 X	2573	-0-	-2887 B	-0-	240	1	2250	3	N	75			391
03	6605 X	6605	-0-	-0- B	-0-	624	1	5806	3	N	159	184	1	366
04	5850 X	5008	-0-	-842 B	-0-	571	1	4325	3	N	102	184	1	284
05	5611 X	5393	-0-	-218 B	-0-	610	1	4667	3	N	105	171	1	218
06	5850 X	3932	-0-	-1918 B	-0-	446	1	3405	3	N	74	177	1	115
-----														
CARTER, W. T. & BROS. E		WELL #: 12		RRCID -> 165105		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14599 - 14649				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	12	1	136	3	N	-0-			181
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
06	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				
01	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	86	3	62	9	N	56			283
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	142	3	65	9	N	59			342
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	337	3	20	9	N	18			360
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	164	3	39	9	N	35	173	1	222
05	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	129	3	53	9	N	48			270
06	360 N	221	-0-	-139 B	-0-	175	3	46	9	N	42	184	1	128

-----														
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
JACKSON, H.			WELL #:		2	RRCID -> 165343			COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		6810 X	6810	-0-	-0-	B	-0-	458 1	6200 3	N	138	2 8		276
								152 9						
02		5699 X	5699	-0-	-0-	B	-0-	378 1	5178 3	N	130	181 1		225
								143 9						
03		6409 X	6409	-0-	-0-	B	-0-	416 1	5806 3	N	170	1 8		394
								187 9						
04		5760 X	5760	-0-	-0-	B	-0-	461 1	5181 3	N	107	355 1		146
								118 9						
05		5888 X	5888	-0-	-0-	B	-0-	430 1	5329 3	N	117			263
								129 9						
*06		5742 X	5742	-0-	-0-	B	-0-	435 1	5199 3	N	98	180 1		181
								108 9						
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "K"			WELL #:		21	RRCID -> 165563			COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962			
01		2263 N	2041	-0-	-222	B	-0-	1900 3	141 9	N	128			325
								2173 3	116 9	N	105			430
02		2289 N	2289	-0-	-0-	B	-0-	2193 3	184 9	N	167	360 1		237
								2377 3	320 9	N	291			528
03		2377 N	2377	-0-	-0-	B	-0-	2376 3	320 9	N	291			528
								2570 3	157 9	N	143	356 1		315
04		2696 N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2376 3	320 9	N	291			528
								2570 3	157 9	N	143	356 1		315
05		2727 N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2570 3	157 9	N	143	356 1		315
								2473 3	213 9	N	194	366 1		143
*06		2686 N	2686	-0-	-0-	B	-0-	2473 3	213 9	N	194	366 1		143
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "L"			WELL #:		22	RRCID -> 166332			COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014			
01		1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1292 3	94 9	N	85			228
								1387 3	84 9	N	76			304
02		1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1751 3	108 9	N	98	176 1		226
								1233 3	86 9	N	78	176 1		128
03		1859 N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1751 3	108 9	N	98	176 1		226
								1233 3	86 9	N	78	176 1		128
04		1350 N	1319	-0-	-31	B	-0-	1233 3	86 9	N	78	176 1		128
								1880 3	143 9	N	130	181 1		77
05		2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	1880 3	143 9	N	130	181 1		77
								2054 3	124 9	N	113			190
*06		2178 N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2054 3	124 9	N	113			190
-----														
CARTER, W.T. & BRO. "I"			WELL #:		23	RRCID -> 168896			COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044			
01		3207 X	3207	-0-	-0-	B	-0-	2955 3	252 9	N	229	185 1		127
								2378 3	215 9	N	195	183 1		139
02		2593 X	2593	-0-	-0-	B	-0-	2378 3	215 9	N	195	183 1		139
								2319 3	282 9	N	256	178 1		217
03		2601 N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2319 3	282 9	N	256	178 1		217
								2666 3	275 9	N	250	181 1		286
04		2941 X	2941	-0-	-0-	B	-0-	2666 3	275 9	N	250	181 1		286
								2461 3	182 9	N	165	182 1		269
05		2759 X	2643	-0-	-116	B	-0-	2461 3	182 9	N	165	182 1		269
								2267 3	187 9	N	170	355 1		84
06		2670 X	2454	-0-	-216	B	-0-	2267 3	187 9	N	170	355 1		84
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "M"			WELL #:		24	RRCID -> 170432			COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122			
01		1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	983 3	61 9	N	55			123
								465 3	41 9	N	37			160
02		868 N	506	-0-	-362	B	-0-	465 3	41 9	N	37			160
								1067 3	113 9	N	103			263
03		1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1067 3	113 9	N	103			263
								999 3	107 9	N	97	183 1		177
04		1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	999 3	107 9	N	97	183 1		177
								864 3	113 9	N	103			280
05		977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	864 3	113 9	N	103			280
								917 3	102 9	N	93	180 1		193
06		1050 N	1019	-0-	-31	B	-0-	917 3	102 9	N	93	180 1		193
-----														
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 175001			COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
										N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
										N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
										N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
										N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
										N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
										N	-0-			20

-----												
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
-----												
01		8618 X	6631	-0-	-1987 B	-0-	443 1	5999 3	N	172	2 8	292
							189 9					
02		7784 X	7364	-0-	-420 B	-0-	487 1	6671 3	N	187	175 1	304
							206 9					
03		8618 X	5092	-0-	-3526 B	-0-	332 1	4629 3	N	119	174 1	249
							131 9					
04		8340 X	5203	-0-	-3137 B	-0-	415 1	4664 3	N	113	178 1	184
							124 9					
05		10475 X	10475	-0-	-0- B	-0-	765 1	9484 3	N	205		389
							226 9					
*06		10419 X	10419	-0-	-0- B	-0-	787 1	9400 3	N	211	351 1	249
							232 9					
-----												
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
-----												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944												
01		2142 X	2142	-0-	-0- B	-0-	145 1	1967 3	N	27		304
							30 9					
02		2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	185 1	2537 3	N	71	186 1	187
							78 9				2 8	
03		2964 X	2964	-0-	-0- B	-0-	194 1	2701 3	N	63	1 8	249
							69 9					
04		2070 X	667	-0-	-1403 B	-0-	54 1	602 3	N	10		259
							11 9					
05		3100 X	263	-0-	-2837 B	-0-	19 1	238 3	N	5		264
							6 9					
06		3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-0-			N	-0-		264
-----												
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866												
01		3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	263 1	3567 3	N	77		116
							85 9					
02		3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	217 1	2977 3	N	53		169
							58 9					
03		4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	287 1	4009 3	N	91		260
							100 9					
04		3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	294 1	3304 3	N	74	182 1	152
							81 9					
05		3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	264 1	3269 3	N	68		220
							75 9					
*06		3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	259 1	3094 3	N	82		302
							90 9					



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 X	933	-0-	-59 B	-0-	288 1	639 3	N	5	235
02	7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	1098 1	5936 3	N	83 4 8	314
03	4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	693 1	3686 3	N	89 175 1	228
04	7161 X	7161	-0-	-0- B	-0-	1037 1	5975 3	N	135 178 1	185
05	5028 X	5028	-0-	-0- B	-0-	759 1	4145 3	N	113	298
06	4230 X	1996	-0-	-2234 B	-0-	299 1	1645 3	N	47 180 1	165

JACKSON, H.		WELL #: 3		RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N	-0-	5

CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	7083	-0-	-698 B	-0-	492 1	6263 3	N	298 180 1	398
02	7028 X	5863	-0-	-1165 B	-0-	328 1	5159 3	N	268 184 1	482
03	7781 X	7105	-0-	-676 B	-0-	409 1	6212 3	N	283 358 1	407
04	7230 X	6837	-0-	-393 B	-0-	295 1	5919 3	N	263 177 1	493
05	7409 X	7085	-0-	-324 B	-0-	582 1	6153 3	N	255 181 1	567
06	6870 X	6700	-0-	-170 B	-0-	311 1	5870 3	N	209 361 1	415

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	23 1	308 3	N	-0-	15
02	280 N	270	-0-	-10 B	-0-	18 1	252 3	N	-0-	15
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	23 1	317 3	N	-0-	15
04	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	26 1	295 3	N	-0-	15
05	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	20 1	247 3	N	-0-	15
06	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	22 1	264 3	N	-0-	15

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104								
01	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	42 1	574 3	N	-0-						36
02	532 N	485	-0-	-47	B	-0-	33 1	452 3	N	-0-						36
03	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	39 1	541 3	N	-0-						36
04	570 N	564	-0-	-6	B	-0-	46 1	518 3	N	-0-						36
05	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	43 1	538 3	N	-0-						36
*06	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	46 1	546 3	N	-0-						36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086								
01	3937 X	3606	-0-	-331	B	-0-	3488 3	118 9	N	107						297
02	3556 X	1774	-0-	-1782	B	-0-	1665 3	109 9	N	99	187 1					209
03	3441 X	2757	-0-	-684	B	-0-	2651 3	106 9	N	96	178 1					127
04	3480 X	3082	-0-	-398	B	-0-	2966 3	116 9	N	105						232
05	3596 X	2381	-0-	-1215	B	-0-	2303 3	78 9	N	71	176 1					127
06	3480 X	3063	-0-	-417	B	-0-	2953 3	110 9	N	100						227

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.				601854									
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.14075 - 14137	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	681 2	64 9		N	58			120
02	392 X	392	-0-	-0- B	-0-	292 2	100 9		N	91	191 1		20
03	1767 N	955	-0-	-812 B	-0-	920 2	35 9		N	32			52
04	720 N	613	-0-	-107 B	-0-	566 2	47 9		N	43			95
05	434 N	226	-0-	-208 B	-0-	176 2	50 9		N	45			140
06	930 N	630	-0-	-300 B	-0-	542 2	88 9		N	80	183 1		37
-----													
BLACKSTONE MINERALS 2				WELL #:	2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.16229 - 16386	
01	837 N	522	-0-	-315 B	-0-	494 2	28 9		N	25			160
02	392 X	159	-0-	-233 B	-0-	137 2	22 9		N	20	159 1		21
03	713 N	409	-0-	-304 B	-0-	376 2	33 9		N	30			51
04	510 N	313	-0-	-197 B	-0-	288 2	25 9		N	23			74
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	302 2	11 9		N	10			84
06	390 N	261	-0-	-129 B	-0-	250 2	11 9		N	10			94
-----													
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3				WELL #:	3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.14372 - 14428	
01	1736 X	229	-0-	-1507 B	-0-	160 2	69 9		N	63			113
02	1484 X	125	-0-	-1359 B	-0-	42 2	83 9		N	75	166 1		22
03	1054 N	109	-0-	-945 B	-0-	98 2	11 9		N	10			32
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	255 2	20 9		N	18			50
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	157 2	86 9		N	78			128
*06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	331 2	46 9		N	42			170
-----													
BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191									
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.13434 - 18012	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182 1		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191																
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3280	-0-	-1091	-0-	243	1	2732	2	N	277	188	1		523	
02	4256 X	544	-0-	-3712	-0-	305	9									
03	4712 X	790	-0-	-3922	-0-	412	2	132	9	N	120	188	1		455	
04	4560 X	827	-0-	-3733	-0-	753	2	37	9	N	34				489	
05	4278 X	2055	-0-	-2223	-0-	315	1	371	2	N	128	183	1		434	
06	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	141	9									
						1694	2	361	9	N	328	319	1		443	
						2	1	1785	2	N	105				548	
						116	9									
-----																
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000																
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2918	2	76	9	N	69				282	
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2899	2	76	9	N	69	193	1		158	
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4020	2	100	9	N	91	170	1		79	
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	93	1	3449	2	N	59				138	
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	65	9									
*06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	120	1	3579	2	N	71				209	
						78	9									
						143	1	2638	2	N	39	187	1		61	
						43	9									
-----																
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147																
01	4092 X	2602	-0-	-1490	-0-	207	1	2026	2	N	335	370	1		267	
02	3052 X	2272	-0-	-780	-0-	369	9									
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	1818	2	454	9	N	413	375	1		305	
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	78	1	3521	2	N	516	553	1		268	
05	3472 X	2473	-0-	-999	-0-	568	9									
06	3960 X	2986	-0-	-974	-0-	4072	2	520	9	N	473	546	1		195	
						1	1	1984	2	N	444	504	1		135	
						488	9									
						2498	2	488	9	N	444	363	1		216	
-----																
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	180	1		121	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	172	1		79	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151				230	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	175	1		163	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	166	1		124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145				269	
-----																
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893																
01	12028 X	9341	-0-	-2687	-0-	792	1	7731	2	N	744	552	1		484	
02	10864 X	8021	-0-	-2843	-0-	818	9									
03	12183 X	6915	-0-	-5268	-0-	7181	2	840	9	N	764	746	1		502	
04	11790 X	5275	-0-	-6515	-0-	134	1	6000	2	N	710	706	1		506	
05	12183 X	8203	-0-	-3980	-0-	781	9									
06	9030 X	7456	-0-	-1574	-0-	4444	2	831	9	N	755	688	1		573	
						3	1	7420	2	N	709	722	1		560	
						780	9									
						6788	2	668	9	N	607	535	1		632	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	12 1	1986 2	N	536	548 1		412	
						590 9							
02	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	67 1	1468 2	N	317	368 1		361	
						349 9							
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1530 2	524 9	N	476	366 1		471	
04	1920 X	1896	-0-	-24	-0-	1464 2	432 9	N	393	555 1		309	
05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	19 1	1663 2	N	412	364 1		357	
						453 9							
*06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1579 2	408 9	N	371	360 1		368	
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	221 1	2153 2	N	203	187 1		467	
						223 9							
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1964 2	189 9	N	172	186 1		453	
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	49 1	2203 2	N	203	188 1		468	
						223 9							
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2281 2	175 9	N	159	372 1		255	
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	1 1	2222 2	N	304	184 1		375	
						334 9							
*06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2137 2	176 9	N	160	177 1		358	
BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324													
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1040 3	450 9	N	409	374 1		172	
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1184 3	404 9	N	367	367 1		172	
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1010 3	243 9	N	221	168 1		225	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1070 3	408 9	N	371	528 1		68	
*05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1108 3	373 9	N	339	311 1		96	
06	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	922 3	274 9	N	249			345	
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
01	2077 N	1498	-0-	-579	-0-	1354 3	144 9	N	131	178 1		160	
02	1932 N	1173	-0-	-759	-0-	949 3	224 9	N	204	182 1		182	
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1784 3	208 9	N	189			371	
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1733 3	240 9	N	218	177 1		412	
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1720 3	185 9	N	168	348 1		232	
*06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1703 3	249 9	N	226	176 1		282	
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			115	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			157	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			184	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			229	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	177 1		75	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			107	
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	608 3	553 9	N	503	352 1		339	
02	1092 N	701	-0-	-391	-0-	624 3	77 9	N	70	176 1		233	
03	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	822 3	343 9	N	312	360 1		185	
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	735 3	317 9	N	288	356 1		117	
05	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	835 3	336 9	N	305	187 1		235	
06	1140 N	976	-0-	-164	-0-	677 3	299 9	N	272	351 1		156	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	328 3	63 9	N	57	184 1	124
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	298 3	96 9	N	87		211
03		341 N	271	-0-	-70	-0-	204 3	67 9	N	61	178 1	94
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	316 3	81 9	N	74		168
05		434 N	355	-0-	-79	-0-	310 3	45 9	N	41		209
06		450 N	240	-0-	-210	-0-	197 3	43 9	N	39		248
-----												
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	308 3	125 9	N	114		235
02		420 N	364	-0-	-56	-0-	263 3	101 9	N	92		327
03		620 N	390	-0-	-230	-0-	273 3	117 9	N	106	174 1	259
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	358 3	103 9	N	94	181 1	172
05		620 N	516	-0-	-104	-0-	396 3	120 9	N	109	187 1	94
*06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	407 3	102 9	N	93		187
-----												
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		157
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	871 3	305 9	N	277	185 1	249
03		1271 N	1081	-0-	-190	-0-	747 3	334 9	N	304	343 1	210
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	717 3	405 9	N	368	181 1	397
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	699 3	256 9	N	233	176 1	454
06		1050 N	713	-0-	-337	-0-	634 3	79 9	N	72	339 1	187
-----												
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
01		2511 X	1903	-0-	-608	-0-	1614 3	289 9	N	263	174 1	366
02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3083 3	411 9	N	374	177 1	563
03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	3877 3	429 9	N	390	519 1	434
04		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3095 3	519 9	N	472	165 1	741
05		3875 X	3575	-0-	-300	-0-	2949 3	626 9	N	569	1046 1	264
06		4170 X	2534	-0-	-1636	-0-	2160 3	374 9	N	340	180 1	424
-----												
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1447 3	342 9	N	311	187 1	215
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1191 3	304 9	N	276	176 1	315
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1161 3	355 9	N	323	176 1	462
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1190 3	106 9	N	96	363 1	195
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1111 3	459 9	N	417	522 1	90
*06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	980 3	336 9	N	305		395
-----												
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
01		3100 N	3898	-0-	798	2861	3424 3	474 9	N	431	354 1	396
02		6682 X	3821	-0-	-2861	-0-	3334 3	487 9	N	443	179 1	660
03		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3726 3	713 9	N	648	894 1	414
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3096 3	212 9	N	193	350 1	257
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3239 3	460 9	N	418	358 1	317
*06		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3661 3	443 9	N	403	353 1	367
-----												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		194
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		194
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		194

-----													
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		434 N	344	-0-	-90	-0-	237 3	107 9	Y	97			194
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	260 3	112 9	Y	102	177 1		119
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	214 3	237 9	Y	215			334
04		330 N	194	-0-	-136	-0-	174 3	20 9	Y	18	178 1		174
05		403 N	204	-0-	-199	-0-	125 3	79 9	Y	72	171 1		75
06		450 N	244	-0-	-206	-0-	108 3	136 9	Y	124			199
-----													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628													
01		1457 N	607	-0-	-850	-0-	555 3	52 9	N	47	179 1		152
02		1400 N	4	-0-	-1396	-0-	4 3		N	-0-			152
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			152
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			152
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			152
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
-----													
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639													
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	619 3	222 9	Y	202	179 1		126
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	595 3	229 9	Y	208	178 1		156
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	541 3	229 9	Y	208	183 1		181
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	597 3	254 9	Y	231	335 1		77
05		899 N	733	-0-	-166	-0-	557 3	176 9	Y	160	176 1		61
*06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	538 3	303 9	Y	275	177 1		159
-----													
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
-----													
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648													
01		3596 X	2616	-0-	-980	-0-	2426 3	190 9	N	173	184 1		256
02		3136 X	2884	-0-	-252	-0-	2664 3	220 9	N	200	180 1		276
03		3472 X	3386	-0-	-86	-0-	3113 3	273 9	N	248			524
04		3360 X	2792	-0-	-568	-0-	2585 3	207 9	N	188	360 1		352
05		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3258 3	199 9	N	181	366 1		167
06		3270 X	2601	-0-	-669	-0-	2461 3	140 9	N	127			294
-----													
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077													
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	28 3	6 9	N	5			245
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	58 3	37 9	N	34			279
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	33 3	14 9	N	13			292
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	23 3	2 9	N	2			294
05		93 N	26	-0-	-67	-0-	19 3	7 9	N	6	195 1		105
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	10 3	6 9	N	5			110
-----													
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144													
01		7192 X	6050	-0-	-1142	-0-	5647 3	403 9	N	366	180 1		345
02		6496 X	5073	-0-	-1423	-0-	4709 3	364 9	N	331	180 1		496
03		7192 X	3741	-0-	-3451	-0-	3469 3	272 9	N	247	355 1		388
04		6570 X	5161	-0-	-1409	-0-	4840 3	321 9	N	292	518 1		162
05		6510 X	4903	-0-	-1607	-0-	4636 3	267 9	N	243	176 1		229
06		5850 X	4394	-0-	-1456	-0-	4171 3	223 9	N	203	180 1		252

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
-----												
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977												
01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5029	3	229	9	N	208	124
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5282	3	262	9	N	238	178
03	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5269	3	268	9	N	244	244
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3824	3	188	9	N	171	51
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1116	3	63	9	N	57	108
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	108
-----												
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848												
01	3255 X	2858	-0-	-397	-0-	2707	3	151	9	N	137	160
02	2576 X	2407	-0-	-169	-0-	2235	3	172	9	N	156	130
03	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2590	3	146	9	N	133	85
04	2760 X	2486	-0-	-274	-0-	2319	3	167	9	N	152	60
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2822	3	199	9	N	181	73
*06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2775	3	194	9	N	176	249
-----												
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625												
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1963	3	196	9	N	178	211
02	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1722	3	239	9	N	217	428
03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2172	3	272	9	N	247	318
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	1982	3	215	9	N	195	331
05	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1851	3	232	9	N	211	178
*06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2036	3	176	9	N	160	338
-----												
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291												
01	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	9960	3	563	9	N	512	244
02	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	6791	3	483	9	N	439	683
03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7138	3	452	9	N	411	384
04	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7025	3	591	9	N	537	753
05	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7218	3	415	9	N	377	404
*06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5644	3	441	9	N	401	453
-----												
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037												
01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2416	3	520	9	N	473	413
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2101	3	462	9	N	420	477
03	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	2543	3	534	9	N	485	250
04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2165	3	469	9	N	426	318
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2169	3	415	9	N	377	326
06	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	412	380
-----												
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682												
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1579	3	393	9	N	357	199
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1415	3	410	9	N	373	389
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1500	3	569	9	N	517	387
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1521	3	446	9	N	405	259
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1459	3	387	9	N	352	254
*06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1711	3	475	9	N	432	511



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2955	-0-	-52	-0-	2762	3	193	9	N	175	180	1	196
02		2716 X	1828	-0-	-888	-0-	1599	3	229	9	N	208	178	1	226
03		3007 X	2087	-0-	-920	-0-	1918	3	169	9	N	154	182	1	198
04		2850 X	1857	-0-	-993	-0-	1701	3	156	9	N	142	179	1	161
05		2945 X	244	-0-	-2701	-0-	244	3			N	-0-			161
*06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3145	3	307	9	N	279	175	1	265
-----															
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105															
01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4014	3	190	9	N	173	177	1	129
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3341	3	175	9	N	159			288
03		3317 X	997	-0-	-2320	-0-	914	3	83	9	N	75	179	1	184
04		3870 X	2091	-0-	-1779	-0-	1923	3	168	9	N	153	174	1	163
05		3999 X	3223	-0-	-776	-0-	3028	3	195	9	N	177	182	1	158
06		3870 X	2780	-0-	-1090	-0-	2562	3	218	9	N	198			356
-----															
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841															
01		1178 N	189	-0-	-989	-0-	12	3	177	9	N	161	180	1	262
02		1652 N	535	-0-	-1117	-0-	400	3	135	9	N	123	180	1	205
03		992 N	930	-0-	-62	-0-	514	3	416	9	N	378	176	1	407
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	3	9	9	N	8	175	1	240
05		589 N	491	-0-	-98	-0-	404	3	87	9	N	79	169	1	150
*06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	862	3	300	9	N	273			423
-----															
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610															
01		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	3918	3	442	9	N	402	365	1	364
02		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4042	3	378	9	N	344	179	1	529
03		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4879	3	416	9	N	378	535	1	372
04		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3538	3	372	9	N	338	174	1	536
05		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4332	3	373	9	N	339	534	1	341
*06		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4141	3	481	9	N	437	350	1	428
-----															
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907															
01		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6621	3	261	9	N	237	347	1	199
02		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9188	3	584	9	N	531	361	1	369
03		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	7426	3	690	9	N	627	684	1	312
04		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7215	3	238	9	N	216	353	1	175
05		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8573	3	440	9	N	400	533	1	42
*06		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	6796	3	426	9	N	387			429
-----															
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1161	3	305	9	N	277	352	1	219
02		1036 N	756	-0-	-280	-0-	492	3	264	9	N	240			459
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	827	3	503	9	N	457	352	1	564
04		1410 N	782	-0-	-628	-0-	751	3	31	9	N	28	178	1	414
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	840	3	117	9	N	106	178	1	342
06		1290 N	223	-0-	-1067	-0-	95	3	128	9	N	116	176	1	282
-----															
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
01		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3459	3	552	9	N	502	546	1	185
02		3472 X	3337	-0-	-135	-0-	2866	3	471	9	N	428			613
03		3875 X	3235	-0-	-640	-0-	2731	3	504	9	N	458	525	1	546
04		3870 X	3152	-0-	-718	-0-	2649	3	503	9	N	457	744	1	259
05		3999 X	3011	-0-	-988	-0-	2519	3	492	9	N	447	350	1	356
06		3870 X	2629	-0-	-1241	-0-	2145	3	484	9	N	440	530	1	266

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	426 3	189 9	N	172	180 1			458				
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	694 3	413 9	N	375	357 1			476				
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	760 3	639 9	N	581	542 1			515				
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	633 3	552 9	N	502	357 1			660				
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	687 3	264 9	N	240	527 1			373				
*06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	701 3	418 9	N	380	347 1			406				
-----																		
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012													TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12250	-	18072
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	160 3	52 9	N	47	184 1			146				
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	223 3	36 9	N	33				179				
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	357 3	63 9	N	57				236				
04		210 N	114	-0-	-96	-0-	94 3	20 9	N	18	160 1			94				
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	263 3	37 9	N	34				128				
06		420 N	76	-0-	-344	-0-	73 3	3 9	N	3				131				
-----																		
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL	DEPTH	12187	PERF.11925	-	18850
01		5735 X	5045	-0-	-690	-0-	4757 3	288 9	N	262	184 1			344				
02		5124 X	4523	-0-	-601	-0-	4303 3	220 9	N	200	192 1			352				
03		5580 X	4283	-0-	-1297	-0-	4083 3	200 9	N	182	190 1			344				
04		5400 X	5089	-0-	-311	-0-	4858 3	231 9	N	210	350 1			204				
05		5580 X	4466	-0-	-1114	-0-	4234 3	232 9	N	211	176 1			239				
06		4890 X	4191	-0-	-699	-0-	3984 3	207 9	N	188	176 1			251				
-----																		
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013													TOTAL	DEPTH	12861	PERF.12477	-	18260
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	58 3	17 9	N	15				218				
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-				218				
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	46 3	20 9	N	18				236				
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	81 3	11 9	N	10				246				
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-				246				
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	58 3	10 9	N	9				255				
-----																		
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012													TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12796	-	20080
01		7998 X	6176	-0-	-1822	-0-	6055 3	121 9	N	110				327				
02		7224 X	5379	-0-	-1845	-0-	5262 3	117 9	N	106				433				
03		7068 X	6480	-0-	-588	-0-	6334 3	146 9	N	133	357 1			209				
04		6660 X	5279	-0-	-1381	-0-	5177 3	102 9	N	93				302				
05		6882 X	4518	-0-	-2364	-0-	4416 3	102 9	N	93	176 1			219				
06		6270 X	5933	-0-	-337	-0-	5806 3	127 9	N	115				334				
-----																		
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013													TOTAL	DEPTH	13612	PERF.13079	-	18984
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-				86				
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				86				
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-				86				
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-				86				
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				86				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				86				
-----																		
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014													TOTAL	DEPTH	13527	PERF.13062	-	19219
01		8060 X	6978	-0-	-1082	-0-	6670 3	308 9	N	280	183 1			269				
02		7280 X	4988	-0-	-2292	-0-	4751 3	237 9	N	215	182 1			302				
03		7316 X	5555	-0-	-1761	-0-	5223 3	332 9	N	302	352 1			252				
04		6750 X	5268	-0-	-1482	-0-	5006 3	262 9	N	238	347 1			143				
05		6975 X	5415	-0-	-1560	-0-	5136 3	279 9	N	254	175 1			222				
06		6750 X	4634	-0-	-2116	-0-	4427 3	207 9	N	188	175 1			235				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			89
02	28 N		4 -0-	-24	-0-		4 3			N	-0-			89
03	31 N		2 -0-	-29	-0-		2 3			N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			89
*06	31 N		31 -0-	-0-	-0-		31 3			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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	169 1		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30			205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32			237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	181 1		83

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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
J3 OPERATING LLC 448256														
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100														
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		50 1	11 9	N		10			50
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		50 1	11 9	N		10			60
03	62 N	61	-0-	-1	-0-		50 1	11 9	N		10			70
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		50 1	11 9	N		10			80
05	62 N	61	-0-	-1	-0-		50 1	11 9	N		10			90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			90

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC												
BP EAST SKILLERN												
WELL #: 26060 300 RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DREWS LANDING (WILCOX CONS)												
UPLAND OPERATING, LLC												
MORIAN												
WELL #: 26099 400 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		81
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		81

HERMANN HOSPITAL ESTATE												
WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080												
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MORIAN																
WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344																
01	1488	N	995	-0-	-493	B	-0-	369	1	542	2	N	76	184	1	52
02	1064	N	1003	-0-	-61	B	-0-	84	9	314	1	N	3			55
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	3	9	409	1	N	3			58
04	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1600	2	7	9	N	6	2	1	62
05	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	602	1	1656	2	N	-0-			62
06	1410	N	1042	-0-	-368	B	-0-	348	1	694	2	N	-0-			62

MORIAN																
WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054																
01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	104	1	152	2	N	-0-			125
02	420	N	165	-0-	-255	B	-0-	52	1	113	2	N	-0-			125
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	180	-0-	-192	B	-0-	50	1	130	2	N	-0-			125
04	240	N	51	-0-	-189	B	-0-	51	2			N	-0-			125
05	186	N	100	-0-	-86	B	-0-	27	1	73	2	N	-0-			125
06	180	N	110	-0-	-70	B	-0-	37	1	73	2	N	-0-			125

MORIAN																
WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699																
01	1333	N	1122	-0-	-211	B	-0-	455	1	667	2	N	-0-			58
02	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	296	1	647	2	N	-0-			58
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	265	1	682	2	N	-0-			58
04	1080	N	81	-0-	-999	B	-0-	81	2			N	-0-			58
05	932	N	783	-0-	-149	B	-0-	209	1	574	2	N	-0-			58
06	930	N	593	-0-	-337	B	-0-	198	1	395	2	N	-0-			58

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO														
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942														
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1922 N	1576	-0-	-346 B	-0-	516	1	757	2	N	275	347	1	127
02	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	303	9	372	1	N	222	162	1	187
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					244	9							
03	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	430	1	1104	2	N	315	345	1	157
04	1530 N	1320	-0-	-210 B	-0-	347	9	854	2	N	424	484	1	97
05	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	384	1	1056	2	N	278	170	1	205
06	1825 N	1675	-0-	-150 B	-0-	306	9	466	1	N	252	342	1	115
						277	9							
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318														
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			97
02	56 N	20	-0-	-36 B	-0-	6	1	14	2	N	-0-			97
03/01	BALANCING DATE STATUS ->													
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	6	1	14	2	N	-0-			97
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			97
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	8	1	22	2	N	-0-			97
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	10	1	20	2	N	-0-			97
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232														
01	112 R	112	-0-	-0- B	-0-	45	1	67	2	N	-0-			47
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	53	1	115	2	N	-0-			47
03/01	BALANCING DATE STATUS ->													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	34	1	86	2	N	-0-			47
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			47
05	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	21	1	59	2	N	-0-			47
06	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	33	1	67	2	N	-0-			47
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225														
01	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	63	1	92	2	N	-0-			104
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	44	1	96	2	N	-0-			104
03/01	BALANCING DATE STATUS ->													
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	43	1	112	2	N	-0-			104
04	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91	2			N	-0-			104
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	41	1	114	2	N	-0-			104
*06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	52	1	103	2	N	-0-			104
MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388														
01	1674 N	1457	-0-	-217 B	-0-	547	1	803	2	N	97			254
02	1372 N	1263	-0-	-109 B	-0-	107	9	396	1	N	2	164	1	92
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					2	9							
03	1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-	440	1	1129	2	N	10			102
04	1410 N	991	-0-	-419 B	-0-	11	9	979	2	N	11	4	1	109
05	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	416	1	1144	2	N	10			119
06	1530 N	1527	-0-	-3 B	-0-	11	9	507	1	N	6			125
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11310 - 11421	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	44	1	64	2	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	49	1	106	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	35	1	90	2	N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-		-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	32	1	88	2	N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	37	1	73	2	N	-0-		-0-
-----													
LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562	
01	7452 N	6144	-0-	-1308 B	16454	2455	1	3599	2	N	82		149
02	4141	5500	-0-	1359 B	17813	1704	1	3719	2	N	70		219
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17813													
03	7212	6390	-0-	-822 B	16991	1769	1	4541	2	N	73	183 1	109
04	6120	3849	-0-	-2271 B	14720	3732	2	117	9	N	106	36 1	179
05	4984	6215	-0-	1231 B	15951	1639	1	4511	2	N	59	175 1	63
*06	7076	6339	-0-	-737 B	15214	2095	1	4185	2	N	54		117
-----													
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	
03	10350	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT		-0-
04	34500	NO RPT	-0-	-34500	-0-					N	NO RPT		-0-
05	35650	NO RPT	-0-	-35650	-0-					N	NO RPT		-0-
06	34500	NO RPT	-0-	-34500	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF.	601 - 614	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

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

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611  
 I. V. DUNCAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283354 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 M & S EXPLORATION 518896  
 WADDELL "A" WELL #: RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
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

01	7378 X	6455	-0-	-923	-0-	6414	2	41	9	N	37					239
02	5908 X	5230	-0-	-678	-0-	5173	2	57	9	N	52	181	1			110
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8328	2	10	9	N	9					119
04	6420 X	6235	-0-	-185	-0-	6195	2	40	9	N	36					155
*05	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8177	2	46	9	N	42					197
06	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					197

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11458 - 11469

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

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

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10194 - 10206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 10384 - 10540

01	465 N	381	-0-	-84	-0-	359	2	22	9	Y	20	26	1			73
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	296	2	23	9	Y	21	27	1			67
03	DLQ G-10	371	-0-	371	-0-	371	2	11	9	Y	10	27	1			50
04	DLQ G-10	477	-0-	477	-0-	456	2	21	9	Y	19	28	1			41
05	DLQ G-10	439	-0-	439	-0-	1287	2	17	9	Y	15					56
*06	1598 N	311	-0-	-1287	-0-	286	2	25	9	Y	23	24	1			55



-----  
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587  
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5799 2	119 9	9	N	108			185
02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	4941 2	253 9	9	N	230	361 1		54
03		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5485 2	99 9	9	N	90			144
04		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5423 2	108 9	9	N	98	178 1		64
*05		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5676 2	90 9	9	N	82			146
*06		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5057 2	100 9	9	N	91	179 1		58

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

01		403 N	335	-0-	-68	-0-	315 2	20 9	9	Y	18	23 1		54
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	271 2	21 9	9	Y	19	19 1		54
03	DLQ	G-10	333	-0-	333	333	323 2	10 9	9	Y	9	19 1		44
04	DLQ	G-10	410	-0-	410	743	392 2	18 9	9	Y	16	24 1		36
05	DLQ	G-10	385	-0-	385	1128	371 2	14 9	9	Y	13			49
*06		1411 N	283	-0-	-1128	-0-	261 2	22 9	9	Y	20	23 1		46

-----  
LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

01		2166 N	1711	-0-	-455	-0-	1612 2	99 9	9	Y	90	115 1		164
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1168 2	90 9	9	Y	82	112 1		134
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1535 2	45 9	9	Y	41	113 1		62
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1694 2	78 9	9	Y	71	104 1		29
*05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1723 2	67 9	9	Y	61			90
06		1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1293 2	101 9	9	Y	92	111 1		71

-----  
J. C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11496 - 11758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212

SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

SHOCO PRODUCTION LLC		778196			RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330	
BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #:		1H								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			79
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269 2	6 9	N	5			84
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35 2	3 9	N	3			87
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119 2	3 9	N	3			90
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			90

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		26510 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336	
01	3131 #	1568	-0-	-1563	-0-	1547 2	21 9	N	19			216
02	2828 #	2396	-0-	-432	-0-	2330 2	66 9	N	60	181 1		95
03	2231	2985	-0-	754	754	2834 2	151 9	N	137	188 1		44
04	2910	2801	-0-	-109	645	2773 2	28 9	N	25			69
05	3007	2716	-0-	-291	354	2683 2	33 9	N	30			99
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	354			N	NO RPT			99

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		26510 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382										
PIERCE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 - 11116	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	N	2			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	3			178
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	N	3			181
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		N	3			184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			187
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST		26512 700 500221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:		1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302	- 11321
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.		26513 200 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:			RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	- 10867
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000							

DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT		26754 040 019752	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #:		2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	- 6902
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58

BASH UNIT		WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	- 7014
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) ETOCO, L.P. WALKER		26876 700 255133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #:		1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	- 12501
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAVERICK SERVICES 3M, LLC WALKER		534164		RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844
WELL #:		2D						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 DAF OPERATING, LLC 196980  
 GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 DAF OPERATING, LLC 196980  
 GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					86
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					86
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					60
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 DAF OPERATING, LLC 196980  
 BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					62
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					62
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926											
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	75	1	1201	2	N	30		192
02	1204 N	1159	-0-	-45	-0-	33	9	1050	2	N	31	191 1	32
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	34	9	1166	2	N	23		55
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	75	1	1130	2	N	23		78
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	25	9	1111	2	N	32		110
*06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	2	N	32		142
						35	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456											
LLSE MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	303	1	2555	2	Y	2		2
02	2772 X	2558	-0-	-214	-0-	2	9	2261	2	Y	4		6
03	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	293	1	2165	2	Y	7	9 1	4
04	2820 X	2554	-0-	-266	-0-	4	9	2252	2	Y	7		11
05	2852 X	2602	-0-	-250	-0-	294	1	2317	2	Y	6		17
*06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	278	1	2303	2	Y	-0-	17 1	-0-
						7	9						

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORGASON DEEP G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15841 X	14683	-0-	-1158	-0-	1552	1	13078	2	Y	48		98
02	14588 X	13625	-0-	-963	-0-	53	9	12030	2	Y	30		128
03	16151 X	13110	-0-	-3041	-0-	1562	1	11407	2	Y	14		142
04	15630 X	13672	-0-	-1958	-0-	1688	1	12082	2	Y	11	113 1	40
05	15221 X	14347	-0-	-874	-0-	15	9	12790	2	Y	19		59
06	14610 X	14401	-0-	-209	-0-	1536	1	12856	2	Y	39		98
						21	9						
						1502	1						
						43	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3422	-0-	-360	-0-	362	1	3052	2	Y	7		16
02	3416 X	3189	-0-	-227	-0-	366	1	2819	2	Y	4		20
03	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	407	1	2749	2	Y	8	18 1	10
04	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	387	1	2961	2	Y	6		16
05	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	367	1	3059	2	Y	7		23
*06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	361	1	3085	2	Y	3	18 1	8
-----													
FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550				
01	3100 N	2469	-0-	-631	1670	260	1	2187	2	Y	20		35
02	2800 N	2144	-0-	-656	1014	243	1	1869	2	Y	29		64
03	3100 N	2210	-0-	-890	124	283	1	1912	2	Y	14		78
04	2400 N	2173	-0-	-227	-0-	250	1	1912	2	Y	10	66 1	22
05	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	218	1	1820	2	Y	19		41
06	2130 N	1960	-0-	-170	-0-	203	1	1736	2	Y	19		60
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960				
01	3100 N	2555	-0-	-545	5213	271	1	2281	2	Y	3		6
02	2800 N	2310	-0-	-490	4723	265	1	2042	2	Y	3		9
03	3100 N	2333	-0-	-767	3956	300	1	2024	2	Y	8	12 1	5
04	3000 N	2507	-0-	-493	3463	289	1	2214	2	Y	4		9
05	3100 N	2611	-0-	-489	2974	280	1	2331	2	Y	-0-		9
*06	3000 N	2557	-0-	-443	2531	268	1	2289	2	Y	-0-	9 1	-0-
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930				
01	2613 N	1929	-0-	-684	-0-	204	1	1721	2	Y	4		11
02	1792 N	1761	-0-	-31	-0-	202	1	1556	2	Y	3		14
03	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	223	1	1507	2	Y	8	14 1	8
04	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	212	1	1623	2	Y	6		14
05	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	202	1	1682	2	Y	6		20
*06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	189	1	1620	2	Y	3	16 1	7

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	1115	1	9397	2	Y	13		46
02	9464 X	8989	-0-	-475	-0-	1032	1	7946	2	Y	10		56
03	8866 X	8808	-0-	-58	-0-	1133	1	7654	2	Y	19	45 1	30
04	10200 X	9024	-0-	-1176	-0-	1040	1	7969	2	Y	14		44
05	10540 X	9339	-0-	-1201	-0-	1000	1	8328	2	Y	10		54
06	10200 X	8954	-0-	-1246	-0-	937	1	8016	2	Y	1	35 1	20
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768			
01	12927 X	9993	-0-	-2934	-0-	1057	1	8906	2	Y	27		73
02	11676 X	8905	-0-	-2771	-0-	1023	1	7875	2	Y	6		79
03	11997 X	10193	-0-	-1804	-0-	1313	1	8868	2	Y	11	60 1	30
04	10950 X	10680	-0-	-270	-0-	1232	1	9436	2	Y	11		41
05	11315 X	10545	-0-	-770	-0-	1129	1	9402	2	Y	13		54
*06	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	1079	1	9235	2	Y	27	59 1	22
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960			
01	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	306	1	2578	2	Y	-0-		6
02	2968 X	2644	-0-	-324	-0-	304	1	2339	2	Y	1		7
03	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	342	1	2311	2	Y	4	6 1	5
04	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	328	1	2511	2	Y	3		8
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	314	1	2613	2	Y	3		11
*06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	302	1	2584	2	Y	6	11 1	6
-----													
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		HILCORP ENERGY COMPANY		PEACH CREEK GAS UNIT		//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
						//CONT.//	386310								
						WELL #:	4	RRCID ->	223715	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	16338	PERF.	15425 - 16010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2046 N	1937	-0-	-109	-0-	205 1 7 9	1725	2	Y	6			17	
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	212 1 2 9	1630	2	Y	2			19	
03		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	246 1 9 9	1664	2	Y	8	16	1	11	
04		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	225 1 4 9	1727	2	Y	4			15	
05		2046 N	2005	-0-	-41	-0-	215 1	1790	2	Y	-0-			15	
*06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	195 1 7 9	1665	2	Y	6	13	1	8	

DYNAMIC (YEGUA 7250)		DYNAMIC PRODUCTION, INC.		DUNCAN		26909 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
						237926									
						WELL #:	1	RRCID ->	282567	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	7036 - 7125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2077 N	461	-0-	-1616	-0-	30 1 4 9	427	2	N	4			88	
02		1484 N	30	-0-	-1454	-0-	30 1			N	-0-			88	
03		1674 N	30	-0-	-1644	-0-	30 1			N	-0-			88	
04		450 N	30	-0-	-420	-0-	30 1			N	-0-			88	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			88	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			88	

EAGLE BAY (VICKSBURG)		FIELDWOOD ONSHORE LLC		SAN LEON UNIT SWD		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON				
						267774									
						WELL #:	1	RRCID ->	176012	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5600 - 5746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 331						WELL #:	5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.	16510 - 18135
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 331						WELL #:	6	RRCID ->	183756	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15524 - 15680
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAN LEON GAS UNIT						WELL #:	1ST	RRCID ->	185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	14916 - 14950
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
-----																
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774							
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	178537	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.17942 - 18135
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:		3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					81
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					81
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			51 7		30
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	15 7	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-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
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					177
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					177
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			37 7		140
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			127 1	13 7	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----														
EAGLE'S CLAW (YEGUA)			27137 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
SHIDLER, MARK L., INC.			776590											
PATOS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146623			COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634			
M	ALLOW 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
-----														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EASTER (15120)			27316 970		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC			886209											
LEHRER			WELL #: 2		RRCID -> 199076			COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818			
01	4495 X	3920	-0-	-575	-0-	3920	2			N	-0-			-0-
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-			-0-
04	3990 X	3275	-0-	-715	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
05	3968 X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EASTER, S. (HEARTBREAK)			27326 220		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC			886209											
LEHRER "D"			WELL #: 4		RRCID -> 186461			COMPL. DATE 05/20/2001			TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
06	14B DENY	-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			
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EATON (MIOCENE 2100)			27372 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC			781931											
EATON UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 085671			COMPL. DATE 10/28/1979			TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824										
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824										
BAR M RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824										
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
NORTHINGTON		237926										
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	463	-0-	-250	-0-	461 2	2 9	Y	2			15
02	644 X	399	-0-	-245	-0-	399 2		Y	-0-			15
03	DLQ G-10	507	-0-	507	507	507 2		Y	-0-			15
04	DLQ G-10	504	-0-	504	1011	504 2		Y	-0-			15
05	DLQ G-10	492	-0-	492	1503	492 2		Y	-0-			15
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1503			Y	NO RPT			15

HANCOCK		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HANCOCK		237926										
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			8
02	364 N	275	-0-	-89	-0-	275 1		Y	-0-			8
03	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272 1		Y	-0-			8
04	DLQ G-10	291	-0-	291	563	291 2		Y	-0-			8
05	DLQ G-10	245	-0-	245	808	245 1		Y	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	808			Y	NO RPT			8

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	163144	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 8486 - 8552		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							CNTY: WHARTON			
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7824 - 7868		
01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	253	1	2832	2	N	22		303
02		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	256	1	2843	2	N	35	100 1	238
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	267	1	2071	2	N	28		266
04		3000 N	3184	-0-	184	184	331	1	2818	2	N	32		298
05		2797 X	2613	-0-	-184	-0-	306	1	2294	2	N	12		310
06		2580 X	2194	-0-	-386	-0-	269	1	1900	2	N	23		333

EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7818 - 7826		
01		17422 X	12936	-0-	-4486	-0-	1052	1	11788	2	N	87		310
02		14616 X	11101	-0-	-3515	-0-	910	1	10105	2	N	78	151 1	237
03		15841 X	11682	-0-	-4159	-0-	1323	1	10279	2	N	73		310
04		14220 X	10683	-0-	-3537	-0-	1114	1	9491	2	N	71	155 1	226
05		13857 X	10800	-0-	-3057	-0-	1270	1	9500	2	N	27		253
06		12510 X	10239	-0-	-2271	-0-	1266	1	8942	2	N	28		281

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
DUNCAN, G. C.				WELL #:	1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 11150 - 11181		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173

EGYPT (FRIO 4700)				27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DUNCAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 4578 - 4584		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468  
 SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	38	1	131	2	N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	38	1	121	2	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	51	1	107	2	N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	51	1	97	2	N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	51	1	233	2	N	-0-			-0-
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	2	N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468  
 SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/24/2022										

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468  
 ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	38	1	1087	2	N	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	51	1	1091	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	914	-0-	-166	-0-	51	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1269	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51	1	1014	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	38	1	1087	2	N	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	51	1	1091	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	914	-0-	-166	-0-	51	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1269	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51	1	1014	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

01	527 N	38	-0-	-489	-0-	38	1			N	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468  
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			173
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			173
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			173
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			173
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			173
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95 1		78

PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2022

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2022 - PLUGGED 04/07/2022

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
VI-WOLF, LLC 884907  
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
GRAND RESOURCES, INC. 324750  
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2538 2	431 9	N	392	539 1	91
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2172 2	419 9	N	381	362 1	110
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2319 2	716 9	N	651	360 1	401
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2147 2	102 9	N	93	356 1	138
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2085 2	387 9	N	352	356 1	134
*06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1872 2	628 9	N	571	358 1	347

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OSINA		WELL #:		1	RRCID ->	125594	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	9960 - 10194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022														
-----														
KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9770 - 10032		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
POPP, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	163990	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9992 - 10152		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020														
-----														
POPP, E. J.		WELL #:		3	RRCID ->	176386	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	9970 - 1000		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020														
-----														
KUEHNLE		WELL #:		3	RRCID ->	182276	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9802 - 10078		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022														
-----														
KUEHNLE		WELL #:		4	RRCID ->	196721	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9840 - 10170		
01	2387 N	2086	-0-	-301	-0-	1908	2	178	9	N	162	176	1	105
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1975	2	185	9	N	168			273
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2196	2	195	9	N	177	185	1	265
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2090	2	206	9	N	187	181	1	271
05	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2157	2	187	9	N	170	277	1	164
06	2310 N	2298	-0-	-12	-0-	2118	2	180	9	N	164	43	1	285
-----														
KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID ->	207005	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9836 - 10092		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			27



EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - PLUGGED 04/14/2022														

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020														

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365						
KUBELA		WELL #: 2												
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	9 1	57 2	N	10				42
							11 9							
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	13 1	54 2	N	7				49
							8 9							
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	108 2	11 9	N	10				59
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	N	7				66
							8 9							
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	7 1	33 2	N	2				68
							2 9							
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	7 1	23 2	N	-0-				68

DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870						
01	527	N	192	-0-	-335	-0-	6 1	131 2	N	50	160	1		291
							55 9							
02	308	N	143	-0-	-165	-0-	5 1	81 2	N	52				343
							57 9							
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	87 2	68 9	N	62				405
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	66 2	41 9	N	37	145	1		297
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				297
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	653 2	103 9	N	94				391

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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.//		27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10025	- 10282		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			100
02		1232 X	57	-0-	-1175	-0-	57	2			N	-0-			100
03		1364 X	283	-0-	-1081	-0-	272	2	11	9	N	10			110
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			110
05		572 X	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1	80	1	31
*06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1478	2	164	9	N	149	137	1	6 6 37
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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	12	RRCID ->	070867	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	13331	PERF.12130	- 12162		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11006	- 11118		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #: 2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430	- 11470					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 520L NW/4			WELL #: 4	RRCID -> 202761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166	- 11238					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796	- 11828					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			WELL #: 16	RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12058	- 12186					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #: 2	RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092	PERF. N/A						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
PECAN UNIT												
28033 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
453170												
WELL #: 1 RRCID -> 278352 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140												
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
01		2449 #	1884	-0-	-565	-0-	208 1	1578 2	N		89	227
							98 9					
02		1876 #	1781	-0-	-95	-0-	182 1	1547 2	N		47	274
							52 9					
03		2139 N	1852	-0-	-287	-0-	240 1	1567 2	N		41	315
							45 9					
04		1830 N	1626	-0-	-204	-0-	210 1	1372 2	N		40	355
							44 9					
05		1984 N	1335	-0-	-649	-0-	208 1	1072 2	N		50	405
							55 9					
06		1800 N	1119	-0-	-681	-0-	216 1	859 2	N		40	445
							44 9					

EL MATON (FRIO F-2)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
PECAN UNIT												
28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
453170												
WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3100 N	2719	-0-	-381	487	324 1	2364 2	N		28	519
							31 9					
02		4743	3192	-0-	-1551	-0-	364 1	2747 2	N		74 360 1	233
							81 9					
03		3796	3076	-0-	-720	-0-	360 1	2660 2	N		51	284
							56 9					
04		3424	2852	-0-	-572	-0-	390 1	2415 2	N		43	327
							47 9					
05		2356	2013	-0-	-343	-0-	324 1	1636 2	N		48	375
							53 9					
06		2280	1731	-0-	-549	-0-	360 1	1351 2	N		18 185 1	208
							20 9					

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
BLACK STONE MINERALS												
28360 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER												
521516												
WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	60 1	327 2	N	158 181 1	107
								174 9				
02		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	56 1	129 2	N	48	155
								53 9				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	62 1	150 2	N	57	212
								63 9				
04		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	60 1	117 2	N	42	254
								46 9				
*05		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	58 1	132 2	N	200 177 1	277
								220 9				
06		0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	277

ELIJAH GREEN (WILCOX 13)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
BLACK STONE MINERALS												
28360 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
521516												
WELL #: 6 RRCID -> 292111 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111												
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
01		9628	17503	-0-	7875	41065	11718 2	5785 9	N		5259 5041 1	992
02		9296	13051	-0-	3755	44820	6442 2	6609 9	N		6008 5621 1	1379
03		10292	15332	-0-	5040	49860	9936 2	5396 9	N		4905 5805 1	479
04		9960	13917	-0-	3957	53817	8645 2	5272 9	N		4793 4674 1	598
05		10292	11708	-0-	1416	55233	8376 2	3332 9	N		3029 2705 1	922
06		9960 NO RPT		-0-	-9960	45273			N		NO RPT	922

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	993	-0-	-30	-0-	279 1	714 2	N	-0-			62
02		896 N	891	-0-	-5	-0-	252 1	639 2	N	-0-			62
03		992 N	834	-0-	-158	-0-	279 1	555 2	N	-0-			62
04		960 N	959	-0-	-1	-0-	270 1	689 2	N	-0-			62
05		992 N	896	-0-	-96	-0-	279 1	617 2	N	-0-			62
*06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	270 1	670 2	N	-0-			62

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JTW VI		WELL #:		1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974		PERF. 11826 - 12317	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			24
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-			N	-0-			24
03		1829 X	26	-0-	-1803	-0-	4 1	22 2	N	-0-			24
04		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			24
*05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			24
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22													

JACK WHITE		284322		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
WELL #:		1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370		PERF. 11350 - 11370			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			7
03		124 N	21	-0-	-103	-0-	4 1	17 2	N	-0-			7
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			7
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - PLUGGED 07 06 22													

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MEADOWBROOK FARMS		WELL #:		1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680		PERF. 15354 - 15374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18507 #	16561	-0-	-1946	-0-	853 1	15621 2	N	79			187
02		16528 R	16528	-0-	-0-	-0-	793 1	15735 2	N	-0-			187
03		19313	1369	-0-	-17944	-0-	319 1	954 2	N	87	161 1		113
04		18690	-0-	-0-	-18690	-0-	96 9		N	-0-			113
05		19313	-0-	-0-	-19313	-0-			N	-0-			113
06		17700 #	-0-	-0-	-17700	-0-			N	2			115

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DALIO		WELL #:		1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210		PERF. 13242 - 13356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	77 1	1404 2	N	-0-			14
02		1092 N	975	-0-	-117	-0-	47 1	928 2	N	-0-			14
03		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	321 1	957 2	N	-0-			14
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			14
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			14
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	1			15

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

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

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2022 - WELL PLUGGED 2/12/22

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	2	17	9	N	15	68
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4	9	N	4	72
03	1798 N	1538	-0-	-260	-0-	1524	2	14	9	N	13	85
04	1650 N	305	-0-	-1345	-0-	299	2	6	9	N	5	90
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	90
06	1500 N	104	-0-	-1396	-0-	94	2	10	9	N	9	12

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021

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

01	2821	2782	-0-	-39	1192	620	1	2116	3	N	42	84
02	2548	2857	-0-	309	1501	620	1	2233	3	N	4	88
03	2821	3646	-0-	825	2326	620	1	2962	3	N	58	146
04	2730	4110	-0-	1380	3706	620	1	3448	3	N	38	3
05	2821	4166	-0-	1345	5051	620	1	3546	3	N	-0-	3
06	2730	NO RPT	-0-	-2730	2321					N	NO RPT	3

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		WELL #:		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 - 6118	
HUVAR, SANDRA													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153	
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019													
LABAY, JOE		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #:		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44	
ESPERSON DOME													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		430368		WELL #:		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 7740 - 7953	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE													
WELL #:		29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 - 7780			
01	2716	N	403	-0-	-2313	-0-	137 1	266 2	Y	-0-		-0-	
02	644	N	312	-0-	-332	-0-	119 1	193 2	Y	-0-		-0-	
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	134 1	233 2	Y	-0-		-0-	
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	122 1	219 2	Y	-0-		-0-	
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	151 1	284 2	Y	-0-		-0-	
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	123 1	213 2	Y	-0-		-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE													
WELL #:		37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583		PERF. 8760 - 8776			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE													
WELL #:		28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 8124 - 8142			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	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 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510						
01	663 N	167	-0-	-496	-0-	57	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	61	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	59	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	66	1	124	2	Y	-0-					-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	59	1	101	2	Y	-0-					-0-
-----																
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542						
01	1691 N	306	-0-	-1385	-0-	104	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	300	-0-	-204	-0-	114	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	141	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	157	1	295	2	Y	-0-					-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	126	1	218	2	Y	-0-					-0-
-----																
STANOLIND-SUN FEE				WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
-----																
SOUTH ESPERSON UNIT				WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HLAVATY				WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1242 N	324	-0-	-918	-0-	110 1	214 2	Y		-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	102 1	166 2	Y		-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	125 1	218 2	Y		-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	134 1	241 2	Y		-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	133 1	249 2	Y		-0-			-0-
*06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	157 1	271 2	Y		-0-			-0-
-----														
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1340	-		1343				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 7252	-		7289				
01		2669 N	660	-0-	-2009	-0-	224 1	436 2	Y		-0-			-0-
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	237 1	383 2	Y		-0-			-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	224 1	387 2	Y		-0-			-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	231 1	415 2	Y		-0-			-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	231 1	436 2	Y		-0-			-0-
*06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	242 1	418 2	Y		-0-			-0-
-----														
PURE OIL COMPANY FEE		WELL #: 1 T		RRCID -> 292712	COMPL. DATE 03/26/1942	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 8663	-		8915				
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		110 X	99	-0-	-11	-0-	34 1	65 2	N		-0-			-0-
06		150 X	100	-0-	-50	-0-	37 1	63 2	N		-0-			-0-
-----														
CITY INVESTMENT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 292734	COMPL. DATE 08/29/1942	TOTAL DEPTH 8923	PERF. 8440	-		8480				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N		NO RPT			-0-
06		150 X	98	-0-	-52	-0-	36 1	62 2	N		-0-			-0-
-----														
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125												
BP/KERR-MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 219170	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9300	-		9305				
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			200
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N		-0-			200
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-			200
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			200
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27	167 1		60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125							
BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID -> 246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
01	1302 N	602	-0-	-700	-0-	4	1	598	3	N	-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
ESPESON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID -> 055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
01	1047 N	303	-0-	-744	-0-	103	1	200	2	Y	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	122	1	197	2	Y	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	124	1	216	2	Y	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	119	1	214	2	Y	-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	111	1	209	2	Y	-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	123	1	213	2	Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366
01	2900 N	554	-0-	-2346	296	188	1	366	2	Y	-0-
02	743 N	447	-0-	-296	-0-	171	1	276	2	Y	-0-
03	713 N	604	-0-	-109	-0-	221	1	383	2	Y	-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	219	1	391	2	Y	-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	216	1	407	2	Y	-0-
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	226	1	390	2	Y	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632						
01	2900 N	702	-0-	-2198	312	238	1	464	2	Y	-0-				15
02	800 N	488	-0-	-312	-0-	187	1	301	2	Y	-0-				15
03	961 N	626	-0-	-335	-0-	229	1	397	2	Y	-0-				15
04	690 N	610	-0-	-80	-0-	219	1	391	2	Y	-0-				15
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	234	1	440	2	Y	-0-				15
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	219	1	380	2	Y	-0-				15
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620						
01	1591 N	428	-0-	-1163	-0-	145	1	283	2	Y	-0-				-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	119	1	193	2	Y	-0-				-0-
03	465 N	325	-0-	-140	-0-	119	1	206	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	121	1	217	2	Y	-0-				-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	130	1	244	2	Y	-0-				-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	2	Y	-0-				-0-
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656						
01	2900 N	881	-0-	-2019	1510	299	1	582	2	Y	-0-				-0-
02	2098 N	588	-0-	-1510	-0-	225	1	363	2	Y	-0-				-0-
03	1085 N	727	-0-	-358	-0-	266	1	461	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	690	-0-	-150	-0-	247	1	443	2	Y	-0-				-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	251	1	472	2	Y	-0-				-0-
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	275	1	475	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						
01	940 N	304	-0-	-636	-0-	103	1	201	2	Y	-0-				-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	120	1	193	2	Y	-0-				-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	129	1	224	2	Y	-0-				-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	120	1	214	2	Y	-0-				-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	111	1	210	2	Y	-0-				-0-
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	117	1	202	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)//CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2900 N	774	-0-	-2126	485	263	1	511	2	Y	-0-			-0-
02	1054 N	569	-0-	-485	-0-	217	1	352	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	715	-0-	-29	-0-	261	1	454	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	227	1	409	2	Y	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	250	1	471	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	249	1	430	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

01	1264 N	303	-0-	-961	-0-	103	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	115	1	184	2	Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	123	1	213	2	Y	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	119	1	214	2	Y	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	124	1	233	2	Y	-0-			-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	122	1	210	2	Y	-0-			-0-

-----

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

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

-----

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

01	1102 N	81	-0-	-1021	-0-	15	1	30	2	Y	33	64	1	120
						36	9							
02	308 N	79	-0-	-229	-0-	18	1	29	2	Y	29			149
						32	9							
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	25	1	42	2	Y	20	40	1	129
						22	9							
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	Y	42	80	1	91
						46	9							
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	Y	44			135
						48	9							
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	48	2	Y	36	84	1	87
						40	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER															
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047															
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4185 #	3048	-0-	-1137	-0-	2831 2	217 9	N		197	139 1	4 8	204	
02		3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3525 2	199 9	N		181	168 1	32 8	185	
03		3948 R	3948	-0-	-0-	-0-	3500 2	448 9	N		407	372 1		220	
04		3810 #	3793	-0-	-17	-0-	3439 2	354 9	N		322	353 1		189	
05		4433	4659	-0-	226	226	4283 2	376 9	N		342	346 1		185	
06		3990 #	1949	-0-	-2041	-0-	1714 2	235 9	N		214	174 1		225	
-----															
EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO															
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257															
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675															
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-			50	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-			50	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-			50	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-			50	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141				Y	NO RPT			50	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141				Y	NO RPT			50	
-----															
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-			40	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-			40	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-			40	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-			40	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1134				N	NO RPT			40	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1134				N	NO RPT			40	
-----															
FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169															
PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10593 - 10599															
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2019															
-----															
FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
JUNKER SPENCER WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
AUBREY, VICTOR		WELL #:		12	RRCID ->	223031	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6794 - 6808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	27	1	50	2	N	-0-	-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	N	-0-	-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-	-0-
						9	4					
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	2	N	-0-	-0-
*06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	95	1	194	2	N	-0-	-0-
						4	4					

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
LASES COMPANY, INC.				487440									
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993													

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE					
SCHMIDT, WAYNE W.				754167									
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 - 149		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)				30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
HUDSON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412 - 10888		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681										
HENDERSON				WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11196 - 11208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	6	1	679	3	Y	47			146
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	52	9	792	3	Y	38			184
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	9	44	9	Y	40			224
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	456	3	4	1	Y	72			296
05	961 N	775	-0-	-186	-0-	79	9	14	1	Y	91	335	1	52
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	100	9	9	1	Y	63			115
						69	9							

  

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 - 10813		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636

  

WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612 - 10798		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

  

WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

  

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	129 9	1510 3	N	8			62
02	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	133 9	1671 3	N	15			77
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	151 9	1981 3	N	12			89
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	154 9	2273 3	N	29	86 1		32
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	268 9	2245 3	N	13			45
*06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	238 9	1912 3	N	10			55
-----												
PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
-----												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700				
HENDERSON		WELL #: 11										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
FIG ACRES (YEGUA)				30815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID ->	263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063	PERF.14895 - 15330		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 PAPCO, INC. 638695  
 BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

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

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11924 - 11927

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403

FISHERS REEF (FRIO B 9800)		31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT NO. 46		WELL #:	1	RRCID ->	182398	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866 - 9791
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FR TRACT 46		WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336 - 8353
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----															
FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334															
-----															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360															
-----															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
-----															
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
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															
-----															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088															
-----															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)		31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 9-12B		WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551	PERF. 9684 - 9714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT	-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)		31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133										
FLAG POND		WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.10051 - 10059		
01	9951 X	8197	-0-	-1754	-0-	8130	3	67	9	N	61	148
02	8988 X	7158	-0-	-1830	-0-	7103	3	55	9	N	50	198
03	9114 X	7727	-0-	-1387	-0-	7644	3	83	9	N	75	273
04	9000 X	7962	-0-	-1038	-0-	7879	3	83	9	N	75	348
05	9300 X	7604	-0-	-1696	-0-	7492	3	112	9	N	102	450
06	7920 X	7308	-0-	-612	-0-	7280	3	28	9	N	25	475

FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
FLAG POND		WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10738 - 10804		
01	4340 X	3672	-0-	-668	-0-	3625	3	47	9	N	43	238
02	4228 X	3890	-0-	-338	-0-	3814	3	76	9	N	69	307
03	4681 X	4106	-0-	-575	-0-	3906	3	200	9	N	182	359 1 130
04	4530 X	4462	-0-	-68	-0-	4431	3	31	9	N	28	158
05	4340 X	3124	-0-	-1216	-0-	3065	3	59	9	N	54	212
*06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	3973	3	231	9	N	210	360 1 62

FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
FLAG POND		WELL #:	4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10832 - 10922		
01	31899 X	11322	-0-	-20577	-0-	11221	3	101	9	N	92	232
02	28812 X	12546	-0-	-16266	-0-	12388	3	158	9	N	144	376
03	25327 X	2894	-0-	-22433	-0-	2894	3	-0-		N	-0-	184 1 192
04	22110 X	14228	-0-	-7882	-0-	14077	3	151	9	N	137	329
05	13888 X	11308	-0-	-2580	-0-	11242	3	66	9	N	60	182 1 207
06	13440 X	7091	-0-	-6349	-0-	7091	3	-0-		N	-0-	153 1 54

FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
FLAG POND		WELL #:	5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10219 - 10421		
01	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9361	3	83	9	N	75	192
02	8008 X	5086	-0-	-2922	-0-	5009	3	77	9	N	70	175 1 87
03	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	9977	3	86	9	N	78	165
04	9570 X	8121	-0-	-1449	-0-	8069	3	52	9	N	47	212
05	9889 X	6751	-0-	-3138	-0-	6648	3	103	9	N	94	306
06	9750 X	6487	-0-	-3263	-0-	6487	3	-0-		N	-0-	183 1 123

-----													
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)			31532 200			NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC			028734										
GOLDEN			WELL #:			3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 4346 - 4366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FORT TRINIDAD (DEXTER)			32156 111			ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444										
KETCHUM			WELL #:			1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427 PERF. 8728 - 11097	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	B	397				N	-0-		140
02		0 N	-0-	-0-	B	397				N	-0-		140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 397													
03	909 N	512	-0-	-397 B	-0-	512	3			N	-0-		140
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-		140
05	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-		123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		123
-----													
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)			32156 497			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799										
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590 PERF.10871 - 11519	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
EOG RESOURCES, INC.			253162										
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662 PERF.12104 - 16330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	32 8	131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
-----													
SEM OPERATING COMPANY LLC			766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM 7			WELL #:			1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9590 PERF.11252 - 11685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													



-----														
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)			32156 710		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MADISON		
PARTEN OPERATING INC.			642718											
LITTLE, T. A.GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	11302	- 11446	
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	
-----														
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	513	1	2560	2	N	126	186	1	119
						139	9							
02	2828 X	2167	-0-	-661	-0-	402	1	1670	2	N	86			205
						95	9							
03	3131 X	850	-0-	-2281	-0-	300	1	397	2	N	139	182	1	162
						153	9							
04	3030 X	2978	-0-	-52	-0-	484	1	2384	2	N	100	187	1	75
						110	9							
05	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	522	1	2447	2	N	115			190
						127	9							
06	3030 X	2540	-0-	-490	-0-	474	1	1901	2	N	150	176	1	164
						165	9							
-----														
SEVEN J STOCK FARM, INC			WELL #:	24	RRCID ->	233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10498	- 10504	
01	7874 X	6829	-0-	-1045	-0-	462	1	6194	2	N	157	188	1	104
						173	9							
02	7112 X	6107	-0-	-1005	-0-	389	1	5593	2	N	114			218
						125	9							
03	7564 X	7143	-0-	-421	-0-	448	1	6555	2	N	127	188	1	157
						140	9							
04	7080 X	6331	-0-	-749	-0-	400	1	5797	2	N	122	189	1	90
						134	9							
05	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	422	1	6460	2	N	130			220
						143	9							
06	6900 X	5148	-0-	-1752	-0-	328	1	4729	2	N	83	178	1	125
						91	9							
-----														
NRL			WELL #:	1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10951	- 16009	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9844	- 10385	
BROMBERG, ET AL														
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	1			N	-0-			216
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			216
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			216
-----														
SANDEL OPERATING COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10285	- 10419	
ACKLEY, DAN														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)			//CONT.// 32156 710			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON					
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.// 747534														
ST. REGIS PAPER CO. "C"			WELL #: 1			RRCID -> 097997			COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3997	2	57	9	N	52					117
02		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3559	2	55	9	N	50					167
03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3427	2	202	9	N	184	111	1			240
04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4193	2	74	9	N	67	186	1	1	8	120
05		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3697	2	64	9	N	58					178
*06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3452	2	59	9	N	54					232

DAN ACKLEY B			WELL #: 2			RRCID -> 271053			COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476					
01		3069 X	2366	-0-	-703	-0-	2297	2	69	9	N	63	1	8			237
02		2632 X	2108	-0-	-524	-0-	2045	2	63	9	N	57	183	1	1	8	110
03		2914 X	2105	-0-	-809	-0-	1969	2	136	9	N	124	74	1			160
04		2820 X	2468	-0-	-352	-0-	2410	2	58	9	N	53	1	8			212
05		3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2734	2	76	9	N	69	158	1	1	8	122
*06		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2760	2	55	9	N	50					172

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)			32156 781			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON					
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365														
ALLIANCE TRUST CO. -A-			WELL #: 1 L			RRCID -> 031531			COMPL. DATE 06/10/1962			TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORREST, W. M., JR. -B-			WELL #: 1 F			RRCID -> 032717			COMPL. DATE 07/14/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON					
FORREST, W. M., JR. A/C #1			WELL #: 1 L			RRCID -> 006237			COMPL. DATE 02/16/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882					
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	293	1	2109	2	N	22					93
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	283	1	1986	2	N	29					122
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20					142
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	314	1	2080	2	N	19					161
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	322	1	1922	2	N	11					172
*06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21					193

-----															
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	12 F	RRCID ->	032363	COMPL. DATE	03/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10643 - 10682			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	71 U	RRCID ->	032367	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10590 -	0		
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			28
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			28
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			28
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-			28
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			28
*06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			28
-----															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	101 U	RRCID ->	032369	COMPL. DATE	02/02/1962	TOTAL DEPTH	10951	PERF. N/A			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	1712	RRCID ->	032373	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			28
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			28
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			28
04		180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-			28
05		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-			28
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-			28
-----															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	201 L	RRCID ->	032374	COMPL. DATE	10/03/1963	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	211 L	RRCID ->	032375	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

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 #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	176	-0-	-103	-0-	176 2		Y	-0-			19
02		196 N	174	-0-	-22	-0-	172 2	2 9	Y	2			21
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		Y	-0-			21
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			21
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			21
*06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	287 2	11 9	Y	10			31

-----

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

-----

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

-----

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

-----

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

-----

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

-----

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	74	192	1			135
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	45					180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70					250
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37	182	1			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50					155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					160
-----																	
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					110
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
-----																	
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
-----																	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	18	1			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					131
-----																	
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	29 X	-0-	-0-	-0-	-0-		29	3			N	-0-					67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
*05	8 X	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
-----																	
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					111
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	29					140
03	140 N	-0-	-0-	-0-	-0-		55	3	85	9	N	77	167	1			50
04	138 N	-0-	-0-	-0-	-0-		131	3	7	9	N	6					56
*05	213 N	-0-	-0-	-0-	-0-		121	3	92	9	N	84					140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	76	153	1			63
-----																	
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	144	1			103
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	8					111
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					113
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	138	3	108	9	N	98					211
*05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	155	3	125	9	N	114					325
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	191	1			175

  

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226																	
01		558 N	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	-0-					207
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					207
03		186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					207
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					207
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					207
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	2	25	9	N	23					230

  

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090																	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	638	2	266	9	N	242	183	1			287
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	516	2	206	9	N	187	362	1			112
03		930 N	441	-0-	-489	-0-	244	2	197	9	N	179	178	1			113
04		870 N	819	-0-	-51	-0-	580	2	239	9	N	217	180	1			150
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	584	2	253	9	N	230	180	1			200
*06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	55	2	233	9	N	212	182	1			230

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	672	2	465	9	N	423	533	1	353	
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	761	2	671	9	N	610	700	1	263	
03	1364 N	848	-0-	-516	-0-	302	2	546	9	N	496	533	1	226	
04	1110 N	891	-0-	-219	-0-	472	2	419	9	N	381	544	1	63	
05	1488 N	1175	-0-	-313	-0-	647	2	528	9	N	480	366	1	177	
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	57	2	381	9	N	346	178	1	345	

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

01	2232 N	1100	-0-	-1132	-0-	724	2	376	9	N	342	360	1	360
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	553	2	954	9	N	867	904	1	323
03	3100 N	3268	-0-	168	168	2117	2	1151	9	N	1046	1072	1	297
04	1997 N	1829	-0-	-168	-0-	1085	2	744	9	N	676	708	1	265
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1363	2	678	9	N	616	709	1	172
*06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	474	2	451	9	N	410	177	1	405

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	449	2	194	9	N	176	178	1	215
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	753	2	162	9	N	147	180	1	182
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	633	2	134	9	N	122	182	1	122
04	630 N	504	-0-	-126	-0-	405	2	99	9	N	90			212
05	930 N	241	-0-	-689	-0-	183	2	58	9	N	53			265
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	110	2	55	9	N	50	182	1	133

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			85
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	78	2	8	9	N	7			92
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	59	2	42	9	N	38			130
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	455	2	97	9	N	88			218
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130	2	21	9	N	19			237
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6			243

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

01	744 N	493	-0-	-251	-0-	454	2	39	9	N	35			170
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	236	2	25	9	N	23			193
03	496 N	175	-0-	-321	-0-	165	2	10	9	N	9			202
04	480 N	317	-0-	-163	-0-	317	2			N	-0-			202
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	337	2	31	9	N	28			230
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	9	N	8			238

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523												
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	EOM BALANCE
01	465 N	299	-0-	-166	-0-	-0-	111 2	188 9	N	171	186 1	323
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	56 2	186 9	N	169	370 1	122
03	1023 N	545	-0-	-478	-0-	-0-	245 2	300 9	N	273	180 1	215
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	550 2	281 9	N	255	177 1	293
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	320 2	274 9	N	249	349 1	193
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	369 2	228 9	N	207		400
-----												
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
01	1178 N	709	-0-	-469	-0-	-0-	511 2	198 9	N	180	175 1	312
02	2800 N	3126	-0-	326	-0-	326	2933 2	193 9	N	175	180 1	307
03	1360 N	1034	-0-	-326	-0-	-0-	857 2	177 9	N	161	355 1	113
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	646 2	241 9	N	219		332
05	1922 X	771	-0-	-1151	-0-	-0-	563 2	208 9	N	189	338 1	183
06	1860 X	938	-0-	-922	-0-	-0-	734 2	204 9	N	185	161 1	207
-----												
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	272 2	74 9	N	67		137
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		137
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5 2		N	-0-		137
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	10		147
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-		147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
-----												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110												
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	880 2	88 9	N	80	179 1	113
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	340 2	77 9	N	70		183
03	1054 N	600	-0-	-454	-0-	-0-	543 2	57 9	N	52		235
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	960 2	59 9	N	54	179 1	110
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	922 2	75 9	N	68		178
*06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	626 2	81 9	N	74		252
-----												
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43 2		N	-0-		88
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	131 2	42 9	N	38		126
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2	29 9	N	26		152
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		152
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	-0-	63 2	58 9	N	53		205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	178 1	38
-----												
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377												
01	310 N	160	-0-	-150	-0-	-0-	160 2		N	-0-		65
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		65
03	248 N	46	-0-	-202	-0-	-0-	46 2		N	-0-		65
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	161 2	9 9	N	8		73
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		73
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		73
-----												
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638												
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-	4 2		N	-0-		65
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		65
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2 2		N	-0-		65
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-		65
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	419	2	191	9	N	174	181	1	178
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	454	2	190	9	N	173	179	1	172
03	930 N	623	-0-	-307	-0-	417	2	206	9	N	187	184	1	175
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	372	2	242	9	N	220	182	1	213
05	713 N	372	-0-	-341	-0-	181	2	191	9	N	174	195	1	192
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	141	2	171	9	N	155			347
-----														
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
01	868 N	744	-0-	-124	-0-	638	2	106	9	N	96	189	1	105
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	459	2	79	9	N	72			177
03	806 N	666	-0-	-140	-0-	635	2	31	9	N	28			205
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	754	2	97	9	N	88	181	1	112
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	727	2	78	9	N	71			183
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	587	2	83	9	N	75			258
-----														
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	227	2	9	9	N	8			80
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6	9	N	5			85
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	102	2	14	9	N	13			98
04	240 N	117	-0-	-123	-0-	104	2	13	9	N	12			110
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			110
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			110
-----														
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
01	1085 N	847	-0-	-238	-0-	814	2	33	9	N	30			130
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	761	2	20	9	N	18			148
03	1085 N	339	-0-	-746	-0-	307	2	32	9	N	29			177
04	810 N	617	-0-	-193	-0-	605	2	12	9	N	11			188
05	868 N	662	-0-	-206	-0-	607	2	55	9	N	50	185	1	53
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	305	2	46	9	N	42			95
-----														
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
01	465 N	208	-0-	-257	-0-	194	2	14	9	N	13			74
02	476 N	162	-0-	-314	-0-	151	2	11	9	N	10			84
03	434 N	105	-0-	-329	-0-	94	2	11	9	N	10			94
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	230	2	26	9	N	24			118
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	624	2	66	9	N	60			178
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	182	2	32	9	N	29			207
-----														
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	364	2	55	9	N	50			205
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	229	2	66	9	N	60	170	1	95
03	403 N	157	-0-	-246	-0-	99	2	58	9	N	53			148
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	281	2	70	9	N	64	184	1	28
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	459	2	132	9	N	120			148
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	401	2	90	9	N	82			230
-----														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	617	2	80	9	N	73	173	1	82
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	490	2	83	9	N	75			157
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1652	2	171	9	N	155	184	1	128
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	518	2	63	9	N	57			185
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	582	2	85	9	N	77			262
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	308	2	80	9	N	73	182	1	153

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015										TOTAL DEPTH 11455	PERF. 9333 - 11200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43				165	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52				217	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	174	1		81	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19				100	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40				140	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31				171	
-----																
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9186 - 10990					
01	930 X	48	-0-	-882	-0-	48	2			N	-0-				68	
02	840 X	43	-0-	-797	-0-	35	2	8	9	N	7				75	
03	930 X	27	-0-	-903	-0-	19	2	8	9	N	7				82	
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				82	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	13				95	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	28				123	
-----																
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016										TOTAL DEPTH 11110	PERF. 9194 - 10999					
01	744 N	284	-0-	-460	-0-	251	2	33	9	N	30				97	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	187	2	28	9	N	25				122	
03	372 N	132	-0-	-240	-0-	81	2	51	9	N	46				168	
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	258	2	114	9	N	104	182	1		90	
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	645	2	85	9	N	77				167	
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	293	2	73	9	N	66				233	
-----																
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016										TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9339 - 11164					
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	127	2	111	9	N	101				233	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	115	2	77	9	N	70				303	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	74	2	142	9	N	129	180	1		252	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	149	2	100	9	N	91	176	1		167	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	160	2	100	9	N	91				258	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				258	
-----																
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016										TOTAL DEPTH 11210	PERF. 9111 - 10928					
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	300	2	165	9	N	150				307	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	274	2	201	9	N	183	177	1		313	
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	148	2	216	9	N	196	361	1		148	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	272	2	211	9	N	192	182	1		158	
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	303	2	217	9	N	197	182	1		173	
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	30	2	197	9	N	179	172	1		180	
-----																
CONTRAST ENERGY, LLC 173799																
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011										TOTAL DEPTH 11935	PERF. 10484 - 11826					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				79	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	3	8		206	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	144	1	2	8	83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	1	8		113	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				126	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	8		142	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC										255141						
VON ROSENBERG										WELL #: 1	RRCID -> 257537	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9802 - 11423		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
MILLER										WELL #: 1	RRCID -> 262234	COMPL. DATE 05/16/2010	TOTAL DEPTH 11858	PERF. 9840 - 11444		
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-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
CROWSON										WELL #: 1	RRCID -> 265471	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010 - 10931		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52		
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0801	RRCID -> 270791	COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 15585	PERF. 11700 - 12012		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
-----																
CANNON										WELL #: 1	RRCID -> 272989	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 10142 - 11729		
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			107		
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			107		
03	93 N	5	-0-	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			107		
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			107		
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			107		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107		
-----																
GOULDIE										WELL #: 1	RRCID -> 275336	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510 - 10926		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	387	-0-	-326	-0-	371	1	8	3	N	7			72
02	644 X	407	-0-	-237	-0-	366	1	40	3	N	1			73
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	567	1	340	3	N	9			82
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	425	1	15	3	N	-0-			82
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	556	1	56	3	N	13			95
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	548	1	16	3	N	-0-			95
-----														
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856														
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	466	1	247	3	N	1			223
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	516	1	423	3	N	35			258
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	912	1	422	3	N	75	188	1	145
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	775	1	355	3	N	50			195
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1547	1	79	3	N	35			230
*06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1417	1	162	3	N	17			247
-----														
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	170	1	152	3	N	2			172
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	195	1	257	3	N	13			185
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	435	1	126	3	N	3			188
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	288	1	396	3	N	15			203
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	462	1	424	3	N	35			238
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	496	1	112	3	N	36	176	1	98
-----														
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425 FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022														
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			268
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			295
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			299
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			310
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			317
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			324

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327														
STARNIS		WELL #: 1		RRCID -> 274151		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	182	1			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	178	1			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	183	1			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	109	1	2	8	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					27
-----																
SMITH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 278074		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
-----																
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278932		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
DAN ACKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 278885		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284586		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
02	0 W	57	-0-	57	237	21	2	36	9	N	33					33
03	237 N	-0-	-0-	-237	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.// 100365							
JEANETTE		WELL #: 102		RRCID -> 291848	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9306	- 10231	
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-		N	-0-	-0-
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 270315	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021									
-----									
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695	COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9398	- 10352	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	75
-----									
WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 292441	COMPL. DATE 02/19/2022	TOTAL DEPTH 9867	PERF. 9587	- 9662	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15	42
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
-----									
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 259648	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271501	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921	- 11657	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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				
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-		52	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		52	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		52	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		52	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	76	2	N	21	23	73	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
-----												
FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ETX ENERGY, LLC		255141										
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308		PERF. 10240 - 11878		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 10712 - 12500		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILES TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 10242 - 12290		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788	- 12492
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	272049	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	- 10931
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401		RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207 - 10324
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601		RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297 - 10410
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03		RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720 - 10910
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02		RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731 - 9827
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CANNON		WELL #:		1		RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->	274441	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830 - 11442
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	2	21	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
-----									
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) ETX ENERGY, LLC CHANDLER			//CONT.// //CONT.//	32157 071 255141	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON					
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
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0102	RRCID ->	275573	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	9713 - 11376
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0901	RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273 - 11944
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	702	RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925 - 11563
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 - 11555
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0510	RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808 - 9985
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ADAMS, CHESTER			WELL #:	2	RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054 - 11688
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M O		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
-----														
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701		RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090 - 11390	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104		RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188 - 11782	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204		RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 9754	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HYDE, MARTY		WELL #:		4		RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002 - 11663	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802		RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087 - 11302	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
JONES		WELL #:		2		RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
CHESTER ADAMS		WELL #:		1		RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276826	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175 - 11848	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10124 - 15384	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	278390	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948 - 11143	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278623	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379 - 11999	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279340	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422 - 16076	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CHAMBLESS		WELL #:		1	RRCID ->	279388	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163 - 11856	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279569	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710 - 11387	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10279	- 11935
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10422	- 12068
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114	- 11765
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10210	- 12350
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAVELL		WELL #:		1	RRCID ->	280215	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.10112	- 11683
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9811	- 11456
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----											
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141							
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513 PERF. 9652 - 11300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SEALY		WELL #:		2H	RRCID ->	285106	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	11230 PERF. 11249 - 17654	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ORO RESOURCES, LLC		WELL #:		626507	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9221 - 10867	
RUFFINO				1							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160 PERF. 9177 - 10848	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762 PERF. 8846 - 10902	
STARNS				1							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820 PERF. 8852 - 11145	
01	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	10	2 8	159
*05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258 - 11122
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FORREST				WELL #:	2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ETX ENERGY, LLC				255141					CNTY: MADISON				
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10686 - 10922	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	273077	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064 - 11942	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02	RRCID ->	273661	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	10434 - 10637	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03	RRCID ->	273663	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720 - 10910	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10412 - 10620	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273696	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207 - 11820	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10834 - 11160	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703	RRCID ->	274449	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830 - 11442	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510		RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808 - 11542
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02		RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004 - 11536
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF. 11307 - 11600														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 276334 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931														
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090	-	11390
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902	-	11533
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CRESPI		WELL #:		1	RRCID ->	276547	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	10823	-	10936
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204		RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 10837	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402		RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379 - 11999	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HANLEY		WELL #:		1		RRCID ->	278389	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210 - 12350	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
VON ROSENBERG		WELL #:		2		RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710 - 11387	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H		RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422 - 16076	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MILLER		WELL #:		2		RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288 - 11397	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
ADAMS, R. C.		WELL #:		1		RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422 - 12068	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
BARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10279 - 11935	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114 - 11765	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MARTY HYDE				WELL #:	3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9948 - 11143	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9811 - 11456	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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
-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED				ONE WELL					CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC				626507											
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	-	10867
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177	-	10848
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	-	11145
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157	525	ASSOCIATED				49B					CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270479	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)			//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799											
BARR			WELL #:		2	RRCID ->	284488	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10154 - 11277				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ETX ENERGY, LLC					255141											
CANNON			WELL #:		1	RRCID ->	274367	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10142 - 11729				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FLORENCE			WELL #:		1	RRCID ->	274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9630 - 10631				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	276852	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10175 - 11848				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CHAMBLESS			WELL #:		1	RRCID ->	279417	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10163 - 11856				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SAVELL			WELL #:		1	RRCID ->	280272	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.10112 - 11683				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 279932		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 259649		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 270347		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRASSELL		WELL #: 1		RRCID -> 272012		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272017		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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														
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC 255141												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141		WELL #:	3	RRCID ->	280379	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9948 - 11143
HYDE, MARTY												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HANLEY				WELL #:	1	RRCID ->	280397	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10210 - 12350
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:	1	RRCID ->	281038	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF. 9652 - 11300
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #:	1	RRCID ->	279556	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	14342	PERF.10612 - 10642
TODD												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/16/2022								
-----												
ORO RESOURCES, LLC		626507		WELL #:	1	RRCID ->	280170	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9221 - 10867
RUFFINO												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280216	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
STARNS																	
WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROSE CITY RESOURCES, LLC																	
HACKETT																	
WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																	
KETCHUM																	
WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097																	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12					21
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2	15	9	N	14					35
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	2	11	9	N	10					45
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2138	2	19	9	N	17					62
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2069	2	12	9	N	11					73
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	N	17					90
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
FRANK SMITH																	
WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	4157	-0-	-617	-0-	4104 2	53 9	N	48	192 1			65
02		4312 X	3229	-0-	-983	-0-	3277 2	52 9	N	47				112
03		4774 X	3813	-0-	-961	-0-	3743 2	70 9	N	64				176
04		4620 X	4344	-0-	-276	-0-	4288 2	56 9	N	51	1 8			226
05		4774 X	4410	-0-	-364	-0-	4358 2	52 9	N	47	184 1			89
06		4020 X	3635	-0-	-385	-0-	3583 2	52 9	N	47				136

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ETX ENERGY, LLC 255141														
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
BARCO OIL & GAS CO. 049170  
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	134	-0-	134	394	134	2	N	-0-		-0-
02	0 W	14	-0-	14	408	14	2	N	-0-		-0-
03	0 W	2	-0-	2	410	2	2	N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SNOWDEN OPERATING CO.		ADAMS, W. H.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)		PARTEN OPERATING INC.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	229 1	1799 2	N	78	125
02	1456 N	1398	-0-	-58	-0-	86 9	1203 2	N	35	160
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	39 9	1764 2	N	18	178
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	20 9	1842 2	N	25	203
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	251 1	1763 2	N	20	223
*06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	28 9	1764 2	N	52	182 1 93

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FARMERS OIL COMPANY												
WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	128 1	1846 2	N	54	179 1	82	
02	2212 N	2197	-0-	-15	-0-	59 9	131 1	N	63		145	
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	69 9	137 1	N	60		205	
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	141 1	2188 2	N	49	179 1	75	
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	54 9	144 1	N	79		154	
06	2280 N	2171	-0-	-109	-0-	87 9	134 1	N	51		205	
						56 9						
FARMERS OIL COMPANY												
WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922												
01	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	103 1	1435 2	N	57		239	
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	63 9	93 1	N	49	186 1	102	
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	54 9	104 1	N	47		149	
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	52 9	92 1	N	47		196	
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	52 9	87 1	N	53		249	
06	1650 N	1268	-0-	-382	-0-	87 1	85 1	N	40		289	
						58 9	44 9					
IVEY-RICHARDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116												
01	589 N	154	-0-	-435	-0-	17 1	137 2	N	-0-		38	
02	196 N	43	-0-	-153	-0-	5 1	38 2	N	-0-		38	
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	8 1	67 2	N	-0-		38	
04	150 N	62	-0-	-88	-0-	7 1	55 2	N	-0-		38	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	N	-0-		27	
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3												
WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050												
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	166 1	1304 2	N	12		122	
02	1484 N	1186	-0-	-298	-0-	13 9	134 1	N	15		137	
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	17 9	166 1	N	3		140	
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	3 9	180 1	N	34		174	
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	37 9	170 1	N	-0-		174	
06	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	109 1	1198 2	N	-0-		174	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718  
 ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	902	1	7097	2	N	17		159
						19	9						
02	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	646	1	4975	2	N	35		194
						39	9						
03	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	871	1	7003	2	N	58		252
						64	9						
04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	939	1	6884	2	N	28	183 1	97
						31	9						
05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	873	1	6624	2	N	38		135
						42	9						
*06	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	609	1	6710	2	N	87		222
						96	9						

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

01	3286 X	2894	-0-	-392	-0-	227	1	2593	2	N	67		192
						74	9						
02	2968 X	2780	-0-	-188	-0-	204	1	2493	2	N	75	179 1	88
						83	9						
03	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	222	1	2761	2	N	72		160
						79	9						
04	3120 X	2964	-0-	-156	-0-	216	1	2676	2	N	65	192 1	33
						72	9						
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	221	1	2887	2	N	65		98
						72	9						
06	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	305	1	2455	2	N	14		112
						15	9						

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 GOLDENROD GAS, INC. 313121  
 J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-		-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906  
 WINS COTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564

01	82838	-0-	-0-	-82838	-0-					N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2021

FOUR CORNERS (FRIO F-23)																				
BLUESTEM NATURAL GAS LLC										32346 445		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
O'LEARY UNIT										076906										
										WELL #:	1	RRCID ->	197615	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	15559	PERF.	13052 - 13410	
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						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																				
DAVIS GULF COAST, INC.										205620										
O'LEARY UNIT										WELL #:		2	RRCID ->	241736	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	13227 - 13244
01		0	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198						
02		0	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-	198 7		-0-						
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006																				
-----																				
FOUR CORNERS (FRIO F-28)										32346 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
BLUESTEM NATURAL GAS LLC										076906										
RAYNOR										WELL #:		2	RRCID ->	215086	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	13758	PERF.	13610 - 13622
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
-----																				
SMITH HEIRS UNIT										WELL #:		1	RRCID ->	232250	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	12725 - 12794
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450				N	-0-			272						
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450				N	-0-			272						
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450				N	-0-			272						
04		14B DENY	158	-0-	158	1608		158	3	N	-0-			272						
05		14B2 EXT	184	-0-	184	1792		184	3	N	-0-			272						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1792				N	NO RPT			272						
-----																				
RAYNOR										WELL #:		1	RRCID ->	290381	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	12338 - 12348
01		0 W	55137	-0-	55137	1124862		55048	3	89 9	N	81	183 1	193						
02		0 W	38591	-0-	38591	1163453		38441	3	150 9	N	136		329						
03		0 W	38684	-0-	38684	1202137		38541	3	143 9	N	130	352 1	107						
04		0 W	31218	-0-	31218	1233355		31096	3	122 9	N	111		218						
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218						
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218						
-----																				
FOUR CORNERS (HELMUTH A)										32346 525		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
BLUESTEM NATURAL GAS LLC										076906										
DAVIS, CLEVELAND ET AL										WELL #:		1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	3970 - 3990
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

FOUR CORNERS (HELMUTH A)		//CONT.//		32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906							
O'LEARY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15559	PERF.13136 - 13420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						126
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						126
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						126
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		126

FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906							
RAYNOR		WELL #:		1	RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.12688 - 12720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		27

DEVON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12498 - 12588
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	10974 X	3835	-0-	-7139	-0-		3826	3	9	9	273	
02	9912 X	83	-0-	-9829	-0-		83	3			273	
03	11315 X	134	-0-	-11181	-0-		116	3	18	9	289	
04	9360 X	164	-0-	-9196	-0-		158	3	6	9	294	
05	9052 X	688	-0-	-8364	-0-		686	3	2	9	296	
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-						296	

WINSKOTT UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	14722	PERF.12885 - 12910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	79549	-0-	79549	443676		79010	3	539	9	437	
02	0 W	65306	-0-	65306	508982		64627	3	679	9	503	
03	0 W	90505	-0-	90505	599487		89946	3	559	9	458	
04	0 W	87562	-0-	87562	687049		87182	3	380	9	259	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	687049						259	
06	76980 X	NO RPT	-0-	-76980	610069						259	

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FRANKS (FRIO 10,000)				32688 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	209602	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10330 - 10336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

-----												
FRANKS (RYCADE)		32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 U		RRCID -> 197494		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 222747		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FRANKS (SCHENCK SAND)		32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 217935		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206 321 1	49
-----												
FRANKS (SCHENCK UPPER)		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	68	1			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	20	1			32

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					71
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

FRANKS (8900 SAND) 32688 936 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GORDON WELL #: 5 RRCID -> 284306 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1			5

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442  
 NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017											

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND  
 ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361  
 REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

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

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

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

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825

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

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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							
ROESNER, EARL H.		WELL #:		3	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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 #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13476 - 13734		
O														
01	7440 X	6465	-0-	-975	-0-	160	1	6194	2	Y	101	171	1	174
						111	9							
02	6720 X	5357	-0-	-1363	-0-	182	1	5079	2	Y	87	170	1	91
						96	9							
03	6789 X	5955	-0-	-834	-0-	165	1	5699	2	Y	83	39	1	135
						91	9							
04	6330 X	3	-0-	-6327	-0-	3	1			Y	-0-			135
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	5			140
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-			140

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704		
O														
01	5146 X	4376	-0-	-770	-0-	98	1	3782	2	Y	451	438	1	201
						496	9							
02	4648 X	4185	-0-	-463	-0-	128	1	3584	2	Y	430	434	1	197
						473	9							
03	4898 X	3882	-0-	-1016	-0-	95	1	3289	2	Y	453	443	1	207
						498	9							
04	4590 X	1	-0-	-4589	-0-	1	1			Y	-0-	105	1	102
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			102
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	1			103

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940		
O														
01	1147 X	807	-0-	-340	-0-	20	1	783	2	Y	4	28	1	9
						4	9							
02	924 X	863	-0-	-61	-0-	30	1	827	2	Y	5	6	1	8
						6	9							
03	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	29	1	997	2	Y	4	6	1	6
						4	9							
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			6
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			6
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			6

FOSTER FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13914 - 13924		
O														
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	9	1	115	2	Y	-0-			7
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			7
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	Y	-0-			7
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			7

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	380	1	14674	2	Y	293	267	1		154
02	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	322	9								
02	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	468	1	13071	2	Y	281	288	1		147
03	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	309	9								
03	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	435	1	15037	2	Y	278	303	1		122
04	14880 X	3	-0-	-14877	-0-	306	9								
04	14880 X	3	-0-	-14877	-0-	3	1			Y	-0-	53	1		69
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-				69
06	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					Y	-0-				69
-----															
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230					
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	956	2	Y	39	49	1		52
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	43	9								
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	34	56	1		30
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	37	9								
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	28	1	963	2	Y	35	7	1		58
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	39	9								
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				58
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				58
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				58
-----															
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019				TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739					
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	328	1	4077	2	N	69				211
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	76	9								
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	290	1	3545	2	N	65	180	1		96
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	72	9								
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	264	1	3878	2	N	63				159
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	69	9								
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-				159
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				159
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	2				161
-----															
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005				TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675					
01	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	174	1	2156	2	Y	-0-				102
02	2408 X	2261	-0-	-147	-0-	171	1	2090	2	Y	-0-				102
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	152	1	2228	2	Y	-0-				102
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-				102
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	10				112
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-				112
-----															
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546					
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				80
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				80
03	31 N	17	-0-	-14	-0-					N	-0-				80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2				82

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2183 2	30 9	N	27			164
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1956 2	30 9	N	27	171 1		20
03	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	1953 2		N	-0-			20
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			20
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	5			25
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			25
-----												
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287			
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	109 1	1361 2	N	35			95
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	39 9	1212 2	N	37			132
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	99 1	1440 2	N	38			170
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	41 9		N	-0-			170
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	98 1		N	-0-			170
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	42 9		N	2			172
-----												
MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315			
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	50 1	1925 2	Y	119	113 1		56
02	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	131 9	1170 2	Y	111	113 1		54
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	42 1	1734 2	Y	119	117 1		56
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-	122 9		Y	-0-	27 1		29
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	50 1		Y	-0-			29
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	131 9		Y	-0-			29
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654			
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1										
01	4185 X	3279	-0-	-906	-0-	3224 2	55 9	N	50	217 1		32
02	3780 X	1522	-0-	-2258	-0-	1522 2		N	-0-			32
03	4185 X	2713	-0-	-1472	-0-	2713 2		N	-0-			32
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	15	45 1		2
*05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	60	57 1		5
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	20			25
-----												
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
F.A.S.H. DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589			
01	3658 X	3404	-0-	-254	-0-	3224 2	180 9	N	164	164 1		48
02	3304 X	1446	-0-	-1858	-0-	1446 2		N	-0-			48
03	3658 X	2671	-0-	-987	-0-	2671 2		N	-0-			48
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	170	216 1		2
*05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			2
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-			2

-----															
FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	3565 X	3327	-0-	-238	-0-	3283	2	44	9	N	40	45	1		5
02	3220 X	1520	-0-	-1700	-0-	1520	2			N	-0-				5
03	3565 X	2715	-0-	-850	-0-	2715	2			N	-0-				5
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	45	45	1		5
*05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	60	57	1		8
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	20				28
-----															
MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	160	161	1		4
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
-----															
FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125															
01	4030 X	3125	-0-	-905	-0-	3125	2			N	-0-	54	1		179
02	3640 X	1522	-0-	-2118	-0-	1522	2			N	-0-				179
03	4030 X	2643	-0-	-1387	-0-	2643	2			N	-0-				179
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-	54	1		125
*05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				125
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-				125
-----															
VAQUERO OPERATING 882776															
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES															
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889															
FUQUA, L. R. ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEEEXUS OIL LLC 495350															
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230															
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	2	1	1480	2	N	-0-				97
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1	1	1650	2	N	-0-				97
03	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-				97
04	1020 N	474	-0-	-546	-0-	1	1	473	2	N	-0-				97
05	1054 N	642	-0-	-412	-0-	642	2			N	-0-				97
06	870 N	709	-0-	-161	-0-	1	1	708	2	N	-0-				97

-----														
GALVESTON 220-L (5790)			33839 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GALVESTON				
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC			250967											
GALVESTON 215			WELL #:	1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8170 - 8210		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2945	54	-0-	-2891	-0-	5	1	4	2	N	41	47	1	3
						45	9							
02	2660	23	-0-	-2637	-0-	2	1	2	2	N	17	19	1	1
						19	9							
03	2945	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			1
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			1
05	114 #	-0-	-0-	-114	-0-					N	-0-			1
06	T. A.	999	-0-	999	999	274	1	355	2	N	336	303	1	34
						370	9							
-----														
S.T. 214-L S/2 NW/4			WELL #:	3	RRCID ->	283659	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6169 - 6188		
01	7750	34	-0-	-7716	5457	3	1	2	2	N	26	29	1	2
						29	9							
02	5471	14	-0-	-5457	-0-	3	1	2	2	N	8	10	1	-0-
						9	9							
03	1705	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
04	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
05	57 #	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	422	-0-	422	422	57	1	73	2	N	265	239	1	26
						292	9							
-----														
GALVESTON 307-L (7000 SAND)			33840 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
BLACK POOL ENERGY, LP			072712											
S.T. 307-L N/2 SW/4			WELL #:	1	RRCID ->	255491	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	9440 - 9468		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
-----														
GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)			33840 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
BLACK POOL ENERGY, LP			072712											
S.T. 307-L N/2 NW/4			WELL #:	1	RRCID ->	255489	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7877 - 7884		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
-----														
GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)			33840 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
BLACK POOL ENERGY, LP			072712											
S.T. 307-L N/2 SW/4			WELL #:	2	RRCID ->	255492	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7919 - 7932		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343

-----													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	264 1	1690 2	N	156	179 1		172
02		1120 #	461	-0-	-659	-0-	172 9	271 2	N	-0-			172
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	190 1	271 2	N	198	180 1		190
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	218 9	1388 2	N	166	181 1		175
*05		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	252 1	2037 2	N	84			259
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	183 9						259
							94 1						
							92 9						
									N	NO RPT			
-----													
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	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1		N	-0-			-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103 1		N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-			-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 1		N	-0-			-0-
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1		N	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-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	
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	79 1	1034 2	N	-0-			9
02		1176 N	906	-0-	-270	-0-	47 1	859 2	N	-0-			9
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	105 1	1288 2	N	-0-			9
04		1080 N	996	-0-	-84	-0-	80 1	916 2	N	-0-			9
05		992 N	942	-0-	-50	-0-	88 1	854 2	N	-0-			9
06		1260 N	599	-0-	-661	-0-	62 1	537 2	N	-0-			9
-----													
GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
COCHRAN, JOE		WELL #:		1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 8584 - 8600	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6



-----												
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2102		
M	ALLOW 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
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD. STAFF		295861										
		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
GOLD, CLARINE		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5964 - 5973		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22325					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22325					N	-0-	-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022												
-----												
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255										
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF.15316 - 15334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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	ALLOW 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
-----												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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	
-----															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22
-----															
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: COLORADO	
COYLE CONCORD		WELL #: 1		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9468		-		9478	
-----															
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/25/2022											
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: WALKER	
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090		-		10100	
-----															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
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	
-----															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B								CNTY: LEE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
MACHANN WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291307		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8076		-		11790	
-----															
01	3534 #	3295	-0-	-239	-0-	3295	2					N	-0-		39
02	3192 #	2486	-0-	-706	-0-	2485	2		1	9		N	1	8	39
03	3255 #	2106	-0-	-1149	-0-	2106	2					N	-0-		39
04	3180 #	1653	-0-	-1527	-0-	1653	2					N	-0-		39
05	3286 #	1055	-0-	-2231	-0-	1053	2		2	9		N	2	8	39
06	3180 #	1133	-0-	-2047	-0-	1129	2		4	9		N	4	8	39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE					
IRONROC ENERGY				426612									
SWEDISH CHEF				WELL #:	4H	RRCID ->	292185	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10740	- 15040
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			
01	0	55766	-0-	55766	194004	9 1	46068	2	Y	8808	8667	1	378
*02	155736	84753	-0-	-70983	123021	9689 9							
						80 1	69927	2	Y	13405	13135	1	648
						14746 9							
*03	178808	100276	-0-	-78532	44489	83790 2	16486	9	Y	14987	14735	1	900
*04	173040	87773	-0-	-85267		74845 2	12928	9	Y	11753	11407	1	1246
*05	76421 R	76421	-0-	-0-		65498 2	10923	9	Y	9930	10738	1	438
*06	97050 #	36340	-0-	-60710		31634 2	4706	9	Y	4278	3631	1	1085

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544		291544		01/13/2011		11058 PERF.10595 - 15014			
MCCULLOUGH, A.W.				WELL #:	1RE	RRCID ->	291544	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10595	- 15014
01	0	272	-0-	272	6662	272 2			N	-0-			-0-
02	0	280	-0-	280	6942	256 2		24	9	22			22
03	7214 R	272	-0-	-6942	-0-	272 2			N	-0-			22
04	270 #	263	-0-	-7	-0-	263 2			N	-0-	3	1	19
05	310 #	232	-0-	-78	-0-	232 2			N	-0-			19
06	300 #	258	-0-	-42	-0-	258 2			N	-0-			19

HENSEL - O.L. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	291716	10/20/1993		14805 PERF.11147 - 14805			
01	0	10	-0-	10	196	10 2			N	-0-			-0-
02	0	6	-0-	6	202	6 2			N	-0-			-0-
03	210 R	8	-0-	-202	-0-	8 2			N	-0-			-0-
04	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2			N	-0-			-0-
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-			-0-
06	10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2			N	-0-			-0-

CHARLOTTE "H"				WELL #:	1RE	RRCID ->	291717	02/28/1996		12491 PERF. 8585 - 12491			
01	0	33	-0-	33	577	33 2			N	-0-			-0-
02	0	50	-0-	50	627	50 2			N	-0-			-0-
03	703 R	76	-0-	-627	-0-	54 2		22	9	20			20
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	62 2		11	9	10			30
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	61 2		1	9	1			31
*06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	59 2		4	9	4			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)				34733 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BURLESON					
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471									
MR. BOB				WELL #:	1	RRCID ->	107537	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11038	- 11223
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (BUDA)				34733 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZOS					
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC				014471									
HOWARD				WELL #:	1H	RRCID ->	262163	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11254	- 15140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS								
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		//CONT.//		014471											
HOWARD		WELL #:		2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11381 - 18217				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION				027200											
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #:		1DL	RRCID ->	186375	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	14207	PERF.10776 - 15242				
01	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-			52
02	84	#	21	-0-	-63	-0-	21	2			N	-0-			52
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			52
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			52
05	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			52
*06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			52

DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID ->	247094	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	15325	PERF.11800 - 15325				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318 - 17000				
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			32
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-			32
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			32
04	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			32
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			32
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			32

LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291028	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10519 - 15625				
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	152	-0-	152	152	11	1	141	2	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF. 9085 - 11800				
01	589	#	451	-0-	-138	-0-	275	2	176	9	N	160	164	1	41
02	532	#	106	-0-	-426	-0-	53	2	53	9	N	48			89
03	799	R	799	-0-	-0-	-0-	470	2	329	9	N	299	348	1	40
04	570	#	431	-0-	-139	-0-	256	2	1	4	N	158			198
							174	9							
05	589	#	292	-0-	-297	-0-	164	2	1	4	N	115	188	1	125
							127	9							
*06	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	753	2	4	4	N	421	382	1	164
							463	9							

-----																	
GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																	
KOUATLI, AIMAN M. 476360																	
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953																	
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	6					159
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					161
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					161
04		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					162
05		1 # NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					162
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
-----																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																	
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024																	
01		2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	2424	2	86	9	N	78	4	8			138
02		2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2536	2	106	9	N	96	171	1	1	8	62
03		2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2680	2	75	9	N	68					130
04		2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2295	2	100	9	N	91	191	1	2	8	28
05		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					33
*06		2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2598	2	83	9	N	75	8	8			100
-----																	
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735																	
01		1736 #	1192	-0-	-544	-0-	1179	2	13	9	N	12					97
02		1540 #	987	-0-	-553	-0-	987	2			N	-0-					97
03		1767 #	1061	-0-	-706	-0-	888	2	173	9	N	157	161	1			93
04		1710 #	1571	-0-	-139	-0-	1482	2	89	9	N	81					174
05		1767 #	1450	-0-	-317	-0-	1396	2	54	9	N	49	174	1			49
*06		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1360	2	45	9	N	41					90
-----																	
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276																	
01		1891 #	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-					128
02		1708 #	789	-0-	-919	-0-	789	2			N	-0-					128
03		1643 #	267	-0-	-1376	-0-	267	2			N	-0-					128
04		1590 #	808	-0-	-782	-0-	808	2			N	-0-					128
05		1643 #	456	-0-	-1187	-0-	456	2			N	-0-					128
06		1290 #	826	-0-	-464	-0-	826	2			N	-0-					128
-----																	
VERDUN OIL & GAS LLC 884566																	
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413																	
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					22
02		56 #	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					22
03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	50	3	106	9	N	96					118
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					118
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					118
06		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					118

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZOS				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
CHARLI				WELL #:	1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	8933 - 11940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022														

GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION				027200										
RODGERS				WELL #:	1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	11198 - 18743	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2976	X	2250	-0-	-726	-0-	655 1	1319 2	Y	251	210	1	121	
							276 9							
02	2688	X	1769	-0-	-919	-0-	570 1	923 2	Y	251	241	1	131	
							276 9							
03	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	666 1	1428 2	Y	282	286	1	127	
							310 9							
04	2550	X	2418	-0-	-132	-0-	683 1	1443 2	Y	265	252	1	140	
							292 9							
05	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	658 1	1212 2	Y	231	245	1	126	
							254 9							
06	2340	X	1963	-0-	-377	-0-	689 1	1059 2	Y	195	198	1	123	
							215 9							

MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11608 - 19198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2344 2	704 9	Y	640	472	1	168	
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	1775 2	705 9	Y	641	722	1	87	
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2480 2	6 4	Y	312	353	1	46	
							343 9							
04	2940	X	843	-0-	-2097	-0-	743 2	2 4	Y	89	126	1	9	
							98 9							
05	3038	X	988	-0-	-2050	-0-	753 2	2 4	Y	212	206	1	15	
							233 9							
*06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2308 2	1 4	Y	588	517	1	1 8 85	
							647 9							

MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	11572 - 18383	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	867 1	3393 2	Y	281	303	1	137	
							25 4	309 9						
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	772 1	2819 2	Y	169	217	1	89	
							29 4	186 9						
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	962 1	4146 2	Y	349	282	1	156	
							24 4	384 9						
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	896 1	3528 2	Y	280	287	1	149	
							28 4	308 9						
05	4588	X	3981	-0-	-607	-0-	878 1	2775 2	Y	288	281	1	156	
							11 4	317 9						
06	5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	850 1	2349 2	Y	160	213	1	103	
							17 4	176 9						



GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
EWERT			WELL #: 1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014			TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4557 X	2872	-0-	-1685	-0-	560 1 12 4	2028 2 272 9	Y	247	246 1	115	
02	4116 X	1927	-0-	-2189	-0-	463 1 7 4	1268 2 189 9	Y	172	201 1	86	
03	4557 X	2752	-0-	-1805	-0-	527 1 8 4	1930 2 287 9	Y	261	235 1	112	
04	4110 X	2457	-0-	-1653	-0-	471 1 13 4	1788 2 185 9	Y	168	196 1	84	
05	3751 X	2046	-0-	-1705	-0-	491 1 5 4	1455 2 95 9	Y	86	126 1	44	
06	2790 X	1229	-0-	-1561	-0-	467 1 151 9	611 2	Y	137	99 1	82	
-----												
EWERT			WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234		
01	2821 X	1613	-0-	-1208	-0-	621 1 217 9	775 2	Y	197	212 1	92	
02	2184 X	567	-0-	-1617	-0-	381 1	186 9	Y	169	177 1	84	
03	2542 X	2173	-0-	-369	-0-	621 1 270 9	1282 2	Y	245	224 1	105	
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	547 1 7 4	1711 2 305 9	Y	277	243 1	139	
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	784 1 13 4	2634 2 315 9	Y	286	278 1	147	
*06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	819 1 29 4	2701 2 279 9	Y	254	249 1	152	
-----												
GOEN FAMILY			WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RAE			WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591		
01	2201 N	1815	-0-	-386	-0-	547 1 177 9	1091 2	N	161	132 1	131	
02	1932 N	1292	-0-	-640	-0-	486 1 155 9	651 2	N	141	73 1	199	
03	2139 N	1842	-0-	-297	-0-	561 1 118 9	1163 2	N	107	203 1	103	
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	529 1 122 9	1124 2	N	111	158 1	56	
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	446 1 1 4	1046 2 129 9	N	117	56 1	117	
06	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	423 1 7 4	1109 2 127 9	N	115	117 1	115	



GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3730 X	2889	-0-	-841	-0-	610	1 1988	2 N	257	253 1	209
02	2744 X	2452	-0-	-292	-0-	8 4	283 9	N	251	116 1	344
03	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	608	1 1562	2 N	285	354 1	275
04	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	6 4	276 9	N	255	401 1	129
05	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	673	1 1912	2 N	264	131 1	262
06	2820 X	2555	-0-	-265	-0-	2 4	314 9	N	244	260 1	246
						626	1 1917	2 N			
						7 4	281 9	N			
						540	1 1825	2 N			
						9 4	290 9	N			
						525	1 1743	2 N			
						19 4	268 9	N			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
LEWIS 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929			
01	4650 X	3739	-0-	-911	-0-	3681	2 58	9 N	53		188
02	4200 X	2860	-0-	-1340	-0-	2765	2 95	9 N	86	187 1	86
03	4650 X	4307	-0-	-343	-0-	4144	2 163	9 N	148	189 1	45
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-		45
05	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	3778	2 2	4 N	110		155
*06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	121	9	N	7		162
MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BROLLIER		WELL #: 1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516			
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-		68
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	2		70
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	41		107
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	12		118
05	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6042	2	N	1		180
*06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	68 9	2523	2	3		183
KOVAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 290535		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480			
01	2015 X	1967	-0-	-48	-0-	1618	2	N	317	354 1	200
02	2156 X	1691	-0-	-465	-0-	1428	2	N	239	175 1	264
03	2387 X	2367	-0-	-20	-0-	2001	2	N	333	355 1	242
04	2310 X	636	-0-	-1674	-0-	379	2	N	172	177 1	237
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	189 9	2221	2	456	535 1	158
*06	2280 X	2206	-0-	-74	-0-	502 9	1854	2	234	292 1	99
						257 9	95	4 N		1 8	

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BELL C		WELL #:		1H	RRCID ->	291056	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	9760 - 17335		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	1083	1	4696	2	N	1388	1640	1	136
						1527	9							
02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	996	1	4669	2	N	1338	1297	1	177
						1472	9							
03	7719 X	7090	-0-	-629	-0-	1046	1	4591	2	N	1321	1278	1	220
						1453	9							
04	7470 X	6350	-0-	-1120	-0-	1028	1	3906	2	N	1244	1289	1	175
						48	4							
05	7905 X	6944	-0-	-961	-0-	1129	1	4374	2	N	1265	1260	1	180
						49	4							
*06	7650 X	7374	-0-	-276	-0-	1124	1	4867	2	N	1214	1253	1	140
						48	4	1335	9				1 8	

BROLLIER		WELL #:		1AC	RRCID ->	291447	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12776 - 18461
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616 - 14276
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		884566	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		200
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		200
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		200
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		200
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		200
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
REVELLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 - 9855
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10360 - 10383
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979															
-----															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A															
-----															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170															
-----															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556															
-----															
01	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-			117
02	364	N	169	-0-	-195	-0-	169	2			N	-0-			117
03	372	N	224	-0-	-148	-0-	215	2	9	9	N	8			125
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	224	2	4	9	N	4			129
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	151	2	3	9	N	3			132
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	55	2	2	9	N	2			134
-----															
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390															
-----															
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			48
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	8	5	40
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			40
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			40
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			40
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			40

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
LEEUX OIL LLC				495350												
DUSEK UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454						
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88

SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
APPELT				WELL #: 5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021		PERF.11875 - 11935					
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2219	2	56	9	N	51				209	
02	2184	N	2028	-0-	-156	-0-	1977	2	51	9	N	46				255	
03	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	2236	2	54	9	N	49	181	1		123	
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2185	2	56	9	N	51		4	8	170	
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2215	2	46	9	N	42				212	
06	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	2162	2	43	9	N	39		3	8	248	

APPELT UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11757 - 11822					
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2056	2	41	9	N	37				244	
02	2072	N	1760	-0-	-312	-0-	1727	2	33	9	N	30	180	1		94	
03	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2066	2	44	9	N	40				134	
04	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	1975	2	33	9	N	30				164	
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2014	2	39	9	N	35				199	
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1947	2	28	9	N	25				224	

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11076 - 11126					
01	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	4079	2	13	9	N	12				159	
02	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	3666	2	10	9	N	9				168	
03	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4050	2	13	9	N	12				180	
04	4050	X	3953	-0-	-97	-0-	3938	2	15	9	N	14				194	
05	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	4050	2	14	9	N	13				207	
06	3960	X	3906	-0-	-54	-0-	3891	2	15	9	N	14		1	8	220	

HERNANDEZ				WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12178 - 12200					
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1507	2	33	9	N	30				177	
02	1456	N	1360	-0-	-96	-0-	1341	2	19	9	N	17				194	
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	2	17	9	N	15				209	
04	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1390	2	28	9	N	25	173	1		57	
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1548	2	28	9	N	25			4	8	
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1446	2	21	9	N	19		1	8	100	

DANIEL, JEAN				WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377		PERF.11868 - 11932					
01	1891	N	7	-0-	-1884	-0-	7	2			N	-0-				154	
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-				154	
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-				154	
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				154	
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				154	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				154	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE							
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1829 N	1585	-0-	-244	-0-	1552	2	33	9	N	30					191
02	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1589	2	41	9	N	37					228
03	1829 N	1505	-0-	-324	-0-	1473	2	32	9	N	29	181	1			76
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1527	2	40	9	N	36					112
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	N	8					120
*06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1776	2	50	9	N	45	1	8			164
-----																
MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304							
01	837 N	711	-0-	-126	-0-	700	2	11	9	N	10					140
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	N	8					148
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	851	2	10	9	N	9					157
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	2	11	9	N	10					167
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1320	2	13	9	N	12					179
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	N	11					190
-----																
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308							
01	2604 N	2519	-0-	-85	-0-	2471	2	48	9	N	44					88
02	2352 N	2287	-0-	-65	-0-	2232	2	55	9	N	50					138
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2570	2	65	9	N	59					197
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2478	2	55	9	N	50	180	1	2	8	65
05	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2686	2	58	9	N	53					118
*06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2592	2	56	9	N	51	1	8			168
-----																
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767							
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20					152
02	1316 N	837	-0-	-479	-0-	823	2	14	9	N	13					165
03	1426 N	590	-0-	-836	-0-	576	2	14	9	N	13					178
04	1260 N	779	-0-	-481	-0-	758	2	21	9	N	19	2	8			195
05	930 N	758	-0-	-172	-0-	743	2	15	9	N	14					209
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13	9	N	12	177	1			44
-----																
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983			TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416							
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982			TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689							
PHILLIPS, VASTINE		WELL #: 1														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					208
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					208

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2592 1	55 9	N	50	1 1	124
02		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2067 1	44 9	N	40		164
03		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2675 1	64 9	N	58		222
04		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2284 1	62 9	N	56	183 1	95
05		2263 X	2128	-0-	-135	-0-	2076 1	52 9	N	47		142
06		2190 X	2189	-0-	-1	-0-	2139 1	50 9	N	45		187
-----												
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882	
01		992 N	586	-0-	-406	-0-	586 1		N	-0-		200
02		700 N	604	-0-	-96	-0-	602 1	2 9	N	-2		202
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		N	-0-		202
04		570 N	483	-0-	-87	-0-	483 1		N	-0-		202
05		682 N	514	-0-	-168	-0-	514 1		N	-0-		202
06		510 N	266	-0-	-244	-0-	266 1		N	-0-		202
-----												
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114	
01		4464 X	1333	-0-	-3131	-0-	1279 2	54 9	N	49		137
02		4032 X	2557	-0-	-1475	-0-	2518 2	39 9	N	35		172
03		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1904 2	42 9	N	38		210
04		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1961 2	32 9	N	29		239
05		2821 X	1323	-0-	-1498	-0-	1310 2	13 9	N	12		251
06		2730 X	1240	-0-	-1490	-0-	1209 2	31 9	N	28		279
-----												
GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313 - 15003	
01		930 N	784	-0-	-146	-0-	784 2		N	-0-		56
02		812 N	757	-0-	-55	-0-	757 2		N	-0-		56
03		868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2		N	-0-		56
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		56
05		837 N	489	-0-	-348	-0-	489 2		N	-0-		56
06		840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2		N	-0-		56
-----												
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEE			
COPESTONE OPERATING, LLC				176882								
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922 - 2949	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
IRONROC ENERGY				426612								
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2020	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9974 - 9982	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
-----											
RED SNAPPER		WELL #:		1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9880 - 9905
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
-----											
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169000	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	12819	PERF.10002 - 10026
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
-----											
TUNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169141	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9962 - 10014
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:			RRCID ->	169334	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF. 9945 - 9970
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED				03/31/2017							
-----											
BARRACUDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169624	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10068 - 10075
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9965 - 9973	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
-----												
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9992 - 10020	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)				34741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION				027200								
SANTE FE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236190	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10320 - 10430	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
AEON OPERATING, INC.				000834								
NAVASOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154465	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	17899	PERF.14360 - 17899	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484								
WOOD "K"		WELL #:		2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 4830 - 4982	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484												
WOOD "K"		WELL #:	1A	RRCID ->	143179	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8402 - 8432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LEIBER		WELL #:	2	RRCID ->	267297	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4772 - 5470	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
AKG OPERATING COMPANY		009566										
CHAMPION		WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14827 - 16632	
01		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	99 1	3224 2	N	-0-		-0-
02		2912 X	2806	-0-	-106	-0-	71 1	2735 2	N	-0-		-0-
03		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	138 1	3456 2	N	-0-		-0-
04		3120 X	2832	-0-	-288	-0-	99 1	2733 2	N	-0-		-0-
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		-0-
06		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC		014357										
THIEL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.	14559 - 14985	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
APACHE CORPORATION		027200										
REVELLE		WELL #:	1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	N/A	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANTA FE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10057 - 10201	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10009 - 11422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390		WELL #:		2	RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916
MEANS													
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BCL OPERATING, LLC		040199		WELL #:		2	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150
MANCUSO UNIT #2													
01	14B2 EXT	1132	-0-	1132	7263	1132	3	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	965	-0-	965	8228	965	3	N	-0-		-0-		
03	9239 X	1011	-0-	-8228	-0-	1011	3	N	-0-		-0-		
04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-		-0-		
05	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	3	N	-0-		-0-		
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-		

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425		WELL #:		1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642
ARMSTRONG													
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		35		
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2	N	-0-		35		
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-		35		
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2	N	-0-		35		
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-		35		
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	212	2	N	144	153 1	26		

BASS PETROLEUM, INC		054836		WELL #:		1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840
CHMELAR, EUGENE -A-													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59		

BBX OPERATING, L.L.C.		058908		WELL #:		1H	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	13424	PERF.12676 - 17403
BIG CREEK OL													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4		

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8401 X	4222	-0-	-4179	-0-	780 1	3442 3	N	-0-		-0-
02		8316 X	2086	-0-	-6230	-0-	569 1	1517 3	N	-0-		-0-
03		9207 X	3568	-0-	-5639	-0-	1034 1	2534 3	N	-0-		-0-
04		8910 X	4182	-0-	-4728	-0-	840 1	3342 3	N	-0-		-0-
05		6789 X	6163	-0-	-626	-0-	1242 1	4921 3	N	-0-		-0-
06		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-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
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-		121
02		1568 N	1447	-0-	-121	-0-	1447 2		N	-0-		121
03		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 2		N	-0-		121
04		1710 N	1039	-0-	-671	-0-	1039 2		N	-0-		121
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-		121
*06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		121
-----												
OLIPDP II, LLC				100467								
BECKY				WELL #:	01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873 - 10908
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
-----												
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088								
LOVEJOY, SYPERT				WELL #:	1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9296 - 9507
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
HACKEBELL, WILBURN UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	102352	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11033 - 11275
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	277 2	15 9	N	14		150
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	578 2	15 9	N	14		164
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	653 2	67 9	N	61		225
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	500 2	37 9	N	34		259
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	378 2	37 9	N	34	184 1	109
*06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	335 2	165 9	N	150		259
-----												
PIETSCH UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	139798	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	12701	PERF. 9445 - 12701
01		961 N	694	-0-	-267	-0-	664 2	30 9	N	27		225
02		868 N	612	-0-	-256	-0-	575 2	37 9	N	34	180 1	79
03		930 N	58	-0-	-872	-0-	43 2	15 9	N	14		93
04		660 N	643	-0-	-17	-0-	620 2	23 9	N	21		114
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	808 2	14 9	N	13		127
*06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	532 2	13 9	N	12		139

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						33
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		467	2			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
-----												
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
-----												
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
-----												
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
06	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47		47	2			20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
HILTON-YEGUA		WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616								
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
-----																
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
SCHMIEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186								
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1047	-0-	-596	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
-----																
ESCHBERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 275809		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380								
01	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
*06	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
-----																
RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279576		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284224		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			8
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			8
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			8
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			8
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			8
*06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			8

  

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265														
01	20243 X	15949	-0-	-4294	-0-	14246	2	1703	9	N	1548	1647	1	214
02	17584 X	15023	-0-	-2561	-0-	13211	2	1812	9	N	1647	1661	1	200
03	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	20145	2	2450	9	N	2227	2044	1	383
04	18150 X	17062	-0-	-1088	-0-	15353	2	1709	9	N	1554	1841	1	96
05	18755 X	10450	-0-	-8305	-0-	9398	2	1052	9	N	956	922	1	130
*06	21660 X	14328	-0-	-7332	-0-	12821	2	1507	9	N	1370	1299	1	201

  

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
01	75092 X	75092	-0-	-0-	-0-	2388	1	71714	2	N	900	1104	1	133
02	80142 X	80142	-0-	-0-	-0-	2687	1	76799	2	N	596	555	1	174
03	80678 X	80678	-0-	-0-	-0-	2973	1	76860	2	N	768	734	1	208
04	74203 X	74203	-0-	-0-	-0-	2814	1	70519	2	N	627	740	1	95
05	72819 X	69567	-0-	-3252	-0-	2841	1	65746	2	N	707	542	1	260
*06	70470 X	66199	-0-	-4271	-0-	2768	1	62568	2	N	621	704	1	177

  

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747														
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1356	2	45	9	N	41			107
02	616 N	283	-0-	-333	-0-	273	2	10	9	N	9			116
03	558 N	352	-0-	-206	-0-	348	2	4	9	N	4			120
04	1020 N	431	-0-	-589	-0-	418	2	13	9	N	12			132
05	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-			132
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	314	2	4	9	N	4			136

  

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																				
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01		75268 X	65212	-0-	-10056	-0-		65197	2	15	9	N	14	138						
02		67984 X	53392	-0-	-14592	-0-		53362	2	30	9	N	27	165						
03		72416 X	51744	-0-	-20672	-0-		51724	2	20	9	N	18	183						
04		65430 X	57206	-0-	-8224	-0-		57142	2	19	4	N	41	36						
								45	9											
05		65224 X	45581	-0-	-19643	-0-		45568	2	5	4	N	7	43						
								8	9											
*06		63120 X	57053	-0-	-6067	-0-		57039	2	5	4	N	8	51						
								9	9											
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711															COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 12823		PERF.13636 - 21490	
01		44082 X	41406	-0-	-2676	-0-		41406	2			N	-0-	275						
02		42168 X	33548	-0-	-8620	-0-		33548	2			N	-0-	109						
03		46686 X	25307	-0-	-21379	-0-		25218	2	89	9	N	81	27						
04		45180 X	44223	-0-	-957	-0-		44179	2	13	4	N	28	55						
								31	9											
05		45756 X	27029	-0-	-18727	-0-		26998	2	9	4	N	20	75						
								22	9											
*06		40080 X	33084	-0-	-6996	-0-		33048	2	13	4	N	21	96						
								23	9											
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862															COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 12296		PERF.13469 - 20405	
01		175460 X	147121	-0-	-28339	-0-		146767	2	354	9	N	322	212						
02		156380 X	133879	-0-	-22501	-0-		133680	2	199	9	N	181	215						
03		165199 X	124275	-0-	-40924	-0-		123858	2	417	9	N	379	55						
04		151440 X	125206	-0-	-26234	-0-		124876	2	87	4	N	221	97						
								243	9											
05		156488 X	126285	-0-	-30203	-0-		125892	2	104	4	N	263	186						
								289	9											
*06		143430 X	117644	-0-	-25786	-0-		117356	2	77	4	N	192	31						
								211	9											
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133															COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 13652		PERF.13713 - 20097	
01		35991 X	29069	-0-	-6922	-0-		28752	2	317	9	N	288	203						
02		39620 X	23966	-0-	-15654	-0-		23893	2	73	9	N	66	269						
03		43865 X	31127	-0-	-12738	-0-		30452	2	675	9	N	614	142						
04		42450 X	26484	-0-	-15966	-0-		25996	2	161	4	N	297	252						
								327	9											
05		39153 X	22451	-0-	-16702	-0-		22061	2	115	4	N	250	138						
								275	9											
*06		30120 X	23720	-0-	-6400	-0-		23331	2	115	4	N	249	209						
								274	9											
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227															COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 12544		PERF.13225 - 18208	
01		45992 X	45992	-0-	-0-	-0-		1477	1	44358	2	N	143	76						
								157	9											
02		42129 X	42129	-0-	-0-	-0-		1422	1	40632	2	N	68	144						
								75	9											
03		44728 X	44728	-0-	-0-	-0-		1663	1	42987	2	N	71	38						
								78	9											
04		44520 X	41610	-0-	-2910	-0-		1594	1	39947	2	N	50	88						
								14	4	55	9									
05		46655 X	41607	-0-	-5048	-0-		1718	1	39777	2	N	81	169						
								23	4	89	9									
*06		45150 X	40099	-0-	-5051	-0-		1696	1	38352	2	N	36	32						
								11	4	40	9									







GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	49104 X	39272	-0-	-9832	-0-	1158	1	38077	2	N	34	179	1	198
02	44352 X	39088	-0-	-5264	-0-	1144	1	37936	2	N	7			205
03	45074 X	29543	-0-	-15531	-0-	1037	1	28497	2	N	8			213
04	43620 X	36091	-0-	-7529	-0-	1207	1	34872	2	N	8			221
05	45074 X	32532	-0-	-12542	-0-	1111	1	31276	2	N	103	175	1	149
*06	41880 X	27570	-0-	-14310	-0-	1014	1	26475	2	N	72			221
-----														
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
01	45883 X	45883	-0-	-0-	-0-	1473	1	44227	2	N	166	180	1	321
02	39366 X	39366	-0-	-0-	-0-	1320	1	37727	2	N	290	183	1	428
03	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	1502	1	38830	2	N	155	177	1	406
04	44400 X	37007	-0-	-7393	-0-	1417	1	35506	2	N	62	368	1	100
05	45880 X	36732	-0-	-9148	-0-	1513	1	35010	2	N	155	172	1	83
*06	44400 X	34925	-0-	-9475	-0-	1476	1	33363	2	N	64			147
-----														
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
01	8246 X	5159	-0-	-3087	-0-	1054	1	3532	2	N	521	544	1	136
02	7532 X	4067	-0-	-3465	-0-	943	1	2775	2	N	317	356	1	97
03	8339 X	8174	-0-	-165	-0-	957	1	6713	2	N	458	339	1	216
04	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	1015	1	6525	2	N	505	534	1	187
05	7781 X	7672	-0-	-109	-0-	921	1	6243	2	N	448	537	1	98
*06	7920 X	6899	-0-	-1021	-0-	1022	1	5412	2	N	410	174	1	334
-----														
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
01	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	1194	1	21568	2	N	1490	1676	1	154
02	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	1292	1	18671	2	N	1197	1110	1	241
03	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	1317	1	19102	2	N	1110	1092	1	259
04	23610 X	20122	-0-	-3488	-0-	960	1	17703	2	N	990	969	1	280
05	24397 X	18868	-0-	-5529	-0-	900	1	16596	2	N	928	1075	1	133
*06	23610 X	17957	-0-	-5653	-0-	901	1	15839	2	N	872	925	1	80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
GOLD NORTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	290671	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7965 -	8589	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	403	2	30	9	N	27			154
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			154
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	93	1	61
04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
-----														
CHISOS, LTD.				149421										
APPELT "E"		WELL #:		1	RRCID ->	145012	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	14398	PERF.	11273 -	14398	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														
-----														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835										
JERICHO-VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	148008	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	15015	PERF.	12205 -	15015	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
-----														
HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169856	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12087	PERF.	11723 -	13489	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			79
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			79
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			79
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			79
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			79
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			79
-----														
GILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169959	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	18718	PERF.	13000 -	16800	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----														
SCHAWA-WOLFF		WELL #:		1H	RRCID ->	265263	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	12226 -	15313	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC				187005									
KIMBERLY				WELL #:	1	RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8245 - 8400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2		111
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		111
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		111
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		111
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2		113
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113
-----													
JACKSON, HELEN				WELL #:	1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	10858 - 13570
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
LUCILLE MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	094025	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	N/A
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6		116
02	980 N	775	-0-	-205	-0-	765	2	10	9	N	9		125
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1262	2	18	9	N	16		141
04	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1026	2	18	9	N	16		157
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1098	2	18	9	N	16		173
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	1064	2	1	9	N	1		174
-----													
ANDREW JACOB UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	185558	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	10979 - 12844
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3591	2	128	9	N	116	196	1 1 8 84
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3239	2	118	9	N	107		191
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3689	2	113	9	N	103	191	1 103
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-		103
05	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-		103
06	2340 X	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			N	-0-		103
-----													
ATHENA				WELL #:	1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	7342 - 10535
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	1662	2	538	9	N	489	534	1 3 8 470
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1134	2	543	9	N	494	354	1 610
03	1643 N	1147	-0-	-496	-0-	936	2	211	9	N	192	185	1 617
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1374	2	740	9	N	673	738	1 552
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1205	2	543	9	N	494	559	1 487
*06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	959	2	523	9	N	475	369	1 1 8 592
-----													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
MASON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	098413	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9660 - 9828
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1386	3	55	9	N	50					159
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1153	3	57	9	N	52					211
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1564	3	68	9	N	62	187	1	3	7	83
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1287	3	48	9	N	44					127
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1477	3	37	9	N	34					161
*06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1281	3	45	9	N	41					202

-----  
 GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954  
 -----

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002  
 -----

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 E P C OIL & GAS, INC. 238482  
 LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438  
 -----

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

-----  
 WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410  
 -----

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

-----  
 SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374  
 -----

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					119
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					119
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					119
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					119
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					119
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737														
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
-----														
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
01		31 N		1	-0-	-30		1	3	N	-0-			124
02		6 N		2	-0-	-4		2	3	N	-0-			124
03		3 N		-0-	-0-	-3				N	-0-			124
04		1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			124
05		2 N		2	-0-	-0-		2	3	N	-0-			124
*06		1 N		1	-0-	-0-		1	3	N	-0-			124
-----														
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801														
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	8	45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
-----														
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
-----														
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
-----														
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600														
01		140 N		140	-0-	-0-		140	3	N	-0-			40
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		90 N		-0-	-0-	-90				N	-0-			40
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

-----													
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737													
POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		35619 X	21740	-0-	-13879	-0-	21728	2	12	9	N	11	28
02		48692 X	15774	-0-	-32918	-0-	15774	1			N	-0-	28
03		53909 X	16912	-0-	-36997	-0-	16912	1			N	-0-	28
04		52170 X	14936	-0-	-37234	-0-	14933	1	3	9	N	3	28
05		27993 X	8657	-0-	-19336	-0-	8657	1			N	-0-	28
06		21030 X	10264	-0-	-10766	-0-	10264	1			N	-0-	28
-----													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332													
01		73253 X	70689	-0-	-2564	-0-	323	1	70366	2	N	-0-	-0-
02		86703 X	86703	-0-	-0-	-0-	604	1	86099	2	N	-0-	-0-
03		78595 X	78595	-0-	-0-	-0-	1139	1	77448	2	N	7	8
							8	9					
04		68926 X	68926	-0-	-0-	-0-	600	1	68313	2	N	12	8
							13	9					
05		96007 X	59674	-0-	-36333	-0-	812	1	58859	2	N	3	8
							3	9					
06		92910 X	66756	-0-	-26154	-0-	3014	1	63742	2	N	-0-	-0-
-----													
GALLOWAY ENERGY CO. 293303													
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200													
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	124
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-	124
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	124
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	124
*05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	124
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124
-----													
GARRISON LTD. 295861													
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
-----													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273													
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234													
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	342	2	17	9	N	15	193
02		336 N	322	-0-	-14	-0-	309	2	13	9	N	12	204
03		341 N	303	-0-	-38	-0-	297	2	6	9	N	5	209
04		360 N	330	-0-	-30	-0-	301	2	29	9	N	26	234
05		372 N	356	-0-	-16	-0-	341	2	15	9	N	14	248
*06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12	259

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	28396 X	26075	-0-	-2321	-0-	760	1	24930	2	N	350	370 1	2 8	175
						385	9							
02	25396 X	23763	-0-	-1633	-0-	671	1	22732	2	N	327	385 1	1 8	116
						360	9							
03	27435 X	23158	-0-	-4277	-0-	775	1	22068	2	N	286	184 1		218
						315	9							
04	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	750	1	24866	2	N	298	367 1	2 8	147
						328	9							
05	26474 X	22830	-0-	-3644	-0-	754	1	21786	2	N	264	364 1	2 8	45
						290	9							
06	25470 X	21139	-0-	-4331	-0-	742	1	20122	2	N	250	186 1	1 8	108
						275	9							
-----														
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
01	71455 X	55762	-0-	-15693	-0-	55762	2			N	-0-			-0-
02	64148 X	50773	-0-	-13375	-0-	50772	2	1 9		N	1	1 8		-0-
03	67797 X	56225	-0-	-11572	-0-	56222	2	3 9		N	3	3 8		-0-
04	63000 X	22144	-0-	-40856	-0-	22144	2			N	-0-			-0-
05	60729 X	14436	-0-	-46293	-0-	14436	2			N	-0-			-0-
06	54420 X	15962	-0-	-38458	-0-	15961	2	1 9		N	1	1 8		-0-
-----														
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
01	27559 X	25178	-0-	-2381	-0-	817	1	23936	2	N	386	371 1	2 8	202
						425	9							
02	24752 X	20651	-0-	-4101	-0-	658	1	19639	2	N	322	356 1	3 8	165
						354	9							
03	26629 X	17343	-0-	-9286	-0-	17103	2	240 9		N	218	173 1	3 8	207
04	25770 X	2663	-0-	-23107	-0-	2627	2	36 9		N	33	17 8		223
05	43605 X	43605	-0-	-0-	-0-	43315	2	290 9		N	264	380 1	11 8	96
*06	33368 X	33368	-0-	-0-	-0-	32987	2	381 9		N	346	190 1	8 8	244
-----														
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
01	49786 X	44837	-0-	-4949	-0-	994	1	43840	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
02	42336 X	38931	-0-	-3405	-0-	1320	1	37608	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
03	46872 X	40246	-0-	-6626	-0-	930	1	39310	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
04	45360 X	38270	-0-	-7090	-0-	964	1	37304	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
05	46376 X	37569	-0-	-8807	-0-	930	1	36635	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
06	43380 X	35338	-0-	-8042	-0-	964	1	34371	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
-----														
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
01	25947 X	24781	-0-	-1166	-0-	1111	1	23040	2	N	573	566 1	1 8	277
						630	9							
02	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	943	1	23041	2	N	609	554 1	3 8	329
						670	9							
03	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	1066	1	26799	2	N	593	566 1	2 8	354
						652	9							
04	23970 X	5058	-0-	-18912	-0-	206	1	4721	2	N	119	189 1	2 8	282
						131	9							
05	27311 X	15328	-0-	-11983	-0-	623	1	14159	2	N	496	530 1	11 8	237
						546	9							
06	27600 X	25487	-0-	-2113	-0-	1075	1	23805	2	N	552	569 1	20 8	200
						607	9							



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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6944 X	5495	-0-	-1449	-0-	286	1	5203	2	N	5	1	8	67	
02	6272 X	4530	-0-	-1742	-0-	241	1	4280	2	N	8	2	8	73	
03	6448 X	5267	-0-	-1181	-0-	241	1	5018	2	N	7			80	
04	6240 X	5134	-0-	-1106	-0-	254	1	4867	2	N	12	3	8	89	
05	6448 X	4991	-0-	-1457	-0-	302	1	4683	2	N	5	2	8	92	
06	5310 X	4553	-0-	-757	-0-	241	1	4304	2	N	7	2	8	97	
						8	9								
-----															
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
01	10540 X	6371	-0-	-4169	-0-	331	1	6022	2	N	16	1	8	77	
02	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	489	1	8678	2	N	33	1	8	109	
03	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	408	1	8488	2	N	34	1	8	142	
04	8370 X	6757	-0-	-1613	-0-	334	1	6397	2	N	24	2	8	164	
05	10199 X	3947	-0-	-6252	-0-	239	1	3702	2	N	5			169	
06	9870 X	8933	-0-	-937	-0-	472	1	8427	2	N	31	1	8	199	
						34	9								
-----															
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
01	9610 X	8443	-0-	-1167	-0-	437	1	7945	2	N	55	184	1	87	
02	8680 X	4189	-0-	-4491	-0-	222	1	3943	2	N	22			109	
03	10416 X	8903	-0-	-1513	-0-	405	1	8420	2	N	71	1	8	179	
04	10080 X	8760	-0-	-1320	-0-	431	1	8245	2	N	76	181	1	2 8 72	
05	10416 X	8528	-0-	-1888	-0-	513	1	7965	2	N	45			117	
06	8610 X	5815	-0-	-2795	-0-	306	1	5462	2	N	43			160	
						47	9								
-----															
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632															
01	53630 X	47291	-0-	-6339	-0-	1150	1	46140	2	Y	1	1	8	-0-	
02	44996 X	42708	-0-	-2288	-0-	1176	1	41531	2	Y	1	1	8	-0-	
03	49885 X	49885	-0-	-0-	-0-	1154	1	48725	2	Y	5	5	8	-0-	
04	49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	1170	1	48000	2	Y	4	4	8	-0-	
05	48609 X	48609	-0-	-0-	-0-	1185	1	47420	2	Y	4	4	8	-0-	
06	48270 X	46269	-0-	-2001	-0-	1176	1	45090	2	Y	3	3	8	-0-	
						3	9								

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		46097 X	43182	-0-	-2915	-0-	1050	1	42131	2	Y	1	1	8	-0-
02		39706 X	39706	-0-	-0-	-0-	1093	1	38611	2	Y	2	2	8	-0-
03		43183 X	42634	-0-	-549	-0-	987	1	41643	2	Y	4	4	8	-0-
04		41790 X	41702	-0-	-88	-0-	993	1	40706	2	Y	3	3	8	-0-
05		43958 X	41302	-0-	-2656	-0-	1007	1	40292	2	Y	3	3	8	-0-
06		42540 X	40047	-0-	-2493	-0-	1018	1	39026	2	Y	3	3	8	-0-
								1							
								9							
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
01		54374 X	50703	-0-	-3671	-0-	1232	1	49446	2	Y	23	179	1	32
02		54012 X	46092	-0-	-7920	-0-	1268	1	44807	2	Y	15	2	8	45
03		59799 X	48107	-0-	-11692	-0-	1113	1	46984	2	Y	9	4	8	50
04		57870 X	47399	-0-	-10471	-0-	1128	1	46261	2	Y	9	2	8	57
05		52731 X	46977	-0-	-5754	-0-	1145	1	45818	2	Y	13	3	8	67
06		49380 X	44214	-0-	-5166	-0-	1124	1	43078	2	Y	11	3	8	75
								1							
								9							
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
01		35898 X	28931	-0-	-6967	-0-	18	1	28813	2	Y	91	197	1	155
02		31584 X	26038	-0-	-5546	-0-	118	1	25790	2	Y	118	51	1	221
03		33294 X	28496	-0-	-4798	-0-	130	1	28343	2	Y	110	45	1	283
04		30600 X	28841	-0-	-1759	-0-	28745	2	96	9	Y	87	232	1	133
05		31620 X	27128	-0-	-4492	-0-	27053	2	75	9	Y	68	44	1	154
*06		30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	17	1	30880	2	Y	89	5	8	238
								1							
								9							
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
01		74021 X	74021	-0-	-0-	-0-	2979	1	68018	2	Y	2749	2837	1	360
02		61544 X	56639	-0-	-4905	-0-	2022	1	52309	2	Y	2098	2229	1	225
03		72726 X	70389	-0-	-2337	-0-	2308	1	65354	2	Y	2469	2158	1	531
04		71640 X	63398	-0-	-8242	-0-	2319	1	58997	2	Y	2024	1972	1	578
05		74028 X	67583	-0-	-6445	-0-	2716	1	62943	2	Y	2086	2350	1	310
06		71640 X	65440	-0-	-6200	-0-	2175	1	60862	2	Y	1975	1756	1	527
								1							
								9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	35247 X	25197	-0-	-10050	-0-	15	1	24943	2	Y	217	180	1	177
02	29652 X	28973	-0-	-679	-0-	239	9	28528	2	Y	285	232	1	227
03	32178 X	28939	-0-	-3239	-0-	314	9	28659	2	Y	225	236	1	212
04	30470 X	30470	-0-	-0-	-0-	248	9	232	9	Y	211	232	1	184
05	32085 X	27180	-0-	-4905	-0-	30238	2	180	9	Y	164	233	1	111
06	31050 X	29733	-0-	-1317	-0-	27000	2	29537	2	Y	164	2	8	273
						16	1							
						180	9							
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639														
01	76167 X	68469	-0-	-7698	-0-	2673	1	61398	2	Y	3998	3962	1	557
02	68796 X	58649	-0-	-10147	-0-	4398	9	52929	2	Y	3356	3371	1	517
03	71103 X	71103	-0-	-0-	-0-	2028	1	64532	2	Y	3903	3857	1	533
04	65051 X	65051	-0-	-0-	-0-	3692	9	59011	2	Y	3526	3449	1	597
05	65410 X	65410	-0-	-0-	-0-	2278	1	59475	2	Y	3370	3612	1	344
*06	62336 X	62336	-0-	-0-	-0-	4293	9	56484	2	Y	3277	3067	1	548
						2161	1							
						3879	9							
						2228	1							
						3707	9							
						2247	1							
						3605	9							
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
01	32054 X	19529	-0-	-12525	-0-	12	1	18877	2	Y	582	571	1	260
02	30884 X	30884	-0-	-0-	-0-	640	9	29787	2	Y	873	813	1	311
03	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	137	1	29032	2	Y	761	777	1	289
04	29339 X	29339	-0-	-0-	-0-	960	9	776	9	Y	705	784	1	205
05	34193 X	27087	-0-	-7106	-0-	33	1	655	9	Y	595	601	1	196
06	33090 X	30514	-0-	-2576	-0-	837	9	29793	2	Y	641	540	1	293
						28563	2							
						26432	2							
						16	1							
						705	9							
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
01	36673 X	32671	-0-	-4002	-0-	20	1	32083	2	Y	516	578	1	117
02	32284 X	28011	-0-	-4273	-0-	568	9	27387	2	Y	453	242	1	325
03	35309 X	28742	-0-	-6567	-0-	126	1	28240	2	Y	427	424	1	322
04	32430 X	28650	-0-	-3780	-0-	498	9	417	9	Y	379	422	1	276
05	32674 X	29228	-0-	-3446	-0-	32	1	378	9	Y	344	417	1	199
06	31620 X	28465	-0-	-3155	-0-	470	9	28076	2	Y	340	375	1	161
						28233	2							
						28850	2							
						15	1							
						374	9							





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		47988 X	32474	-0-	-15514	-0-	1290	1	28521	2	N	2421	2366	1	13 8 483
02		43344 X	29294	-0-	-14050	-0-	2663	9	1163	1	N	2253	2197	1	8 8 531
03		47988 X	30889	-0-	-17099	-0-	2478	9	28313	2	N	2342	2594	1	5 8 274
04		33450 X	28627	-0-	-4823	-0-	26174	2	2453	9	N	2230	2021	1	9 8 474
05		34565 X	28019	-0-	-6546	-0-	25589	2	2430	9	N	2209	2394	1	2 8 287
06		31440 X	25977	-0-	-5463	-0-	23762	2	2215	9	N	2014	1991	1	4 8 306

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
01		43896 X	40850	-0-	-3046	-0-	697	1	39173	2	Y	891	1067	1	2 8 310
02		41200 X	41200	-0-	-0-	-0-	980	9	705	1	Y	1082	1131	1	8 8 253
03		43400 X	41962	-0-	-1438	-0-	1190	9	832	1	Y	965	556	1	6 8 656
04		42000 X	28850	-0-	-13150	-0-	302	5	1062	9	Y	561	761	1	33 8 423
05		43859 X	43859	-0-	-0-	-0-	617	9	747	1	Y	855	1026	1	4 8 248
06		42000 X	38785	-0-	-3215	-0-	941	9	799	1	Y	802	572	1	5 8 473
							882	9							

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
01		100099 X	80065	-0-	-20034	-0-	505	1	76413	2	N	2861	2857	1	3 8 494
02		86100 X	63488	-0-	-22612	-0-	3147	9	1452	1	N	2193	2618	1	1 8 68
03		90334 X	76956	-0-	-13378	-0-	2412	9	817	1	N	2700	2257	1	3 8 508
04		82890 X	67277	-0-	-15613	-0-	2970	9	733	1	N	2313	2390	1	2 8 429
05		83204 X	69199	-0-	-14005	-0-	2544	9	704	1	N	2510	2641	1	2 8 296
06		77490 X	55652	-0-	-21838	-0-	2761	9	598	1	N	1907	1667	1	2 8 534
							2098	9							

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591															
01		87575 X	56996	-0-	-30579	-0-	1711	1	54220	2	Y	968	885	1	81 8 336
02		69440 X	48366	-0-	-21074	-0-	1065	9	1506	1	Y	796	852	1	6 8 274
03		70401 X	53098	-0-	-17303	-0-	876	9	1666	1	Y	771	677	1	4 8 364
04		62820 X	45552	-0-	-17268	-0-	848	9	1811	1	Y	692	759	1	9 8 288
05		63922 X	42822	-0-	-21100	-0-	761	9	1703	1	Y	710	801	1	3 8 194
06		55170 X	39222	-0-	-15948	-0-	781	9	1580	1	Y	656	546	1	3 8 301
							722	9							



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 09/08/2021 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		461621 X	270382	-0-	-191239	-0-	937	1	264414	2	Y	4574	4422	1	154 8	556
							5031	9								
02		416948 X	204948	-0-	-212000	-0-	741	1	200886	2	Y	3019	3171	1	122 8	282
							3321	9								
03		461621 X	253687	-0-	-207934	-0-	865	1	249024	2	Y	3453	2878	1	38 8	819
							3798	9								
04		446730 X	231088	-0-	-215642	-0-	855	1	226778	2	Y	3141	3351	1	91 8	518
							3455	9								
05		317223 X	208453	-0-	-108770	-0-	902	1	204533	2	Y	2744	2574	1	20 8	668
							3018	9								
06		261660 X	180751	-0-	-80909	-0-	1069	1	176900	2	Y	2529	2248	1	72 8	877
							2782	9								
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461																
01		0	587143	-0-	587143	2075988	587132	2	11	9	N	10	10	8		-0-
02		2552243 X	476255	-0-	-2075988	-0-	476242	2	13	9	N	12	12	8		-0-
03		788950 X	434755	-0-	-354195	-0-	434738	2	17	9	N	15	15	8		-0-
04		763500 X	364036	-0-	-399464	-0-	364030	2	6	9	N	5	5	8		-0-
05		788950 X	339531	-0-	-449419	-0-	339518	2	13	9	N	12	12	8		-0-
06		763500 X	295939	-0-	-467561	-0-	295930	2	9	9	N	8	8	8		-0-
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701																
01		0	201570	-0-	201570	279779	917	1	179845	2	Y	18916	18769	1	63 8	916
							20808	9								
02		407169 X	127390	-0-	-279779	-0-	777	1	114417	2	Y	11087	11326	1	44 8	633
							12196	9								
03		222580 X	112322	-0-	-110258	-0-	832	1	100187	2	Y	9343	9468	1	9 8	499
							1026	4	10277	9						
04		215400 X	95982	-0-	-119418	-0-	890	1	85324	2	Y	8096	7966	1	40 8	589
							862	4	8906	9						
*05		0 W	85254	-0-	85254	85254	926	1	75212	2	Y	7469	7737	1	5 8	316
							900	4	8216	9						
06		215400 X	73787	-0-	-141613	-0-	877	1	65455	2	Y	6284	6203	1	5 8	392
							543	4	6912	9						
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736																
01		0	179632	-0-	179632	225531	864	1	166096	2	Y	11520	11262	1	208 8	630
							12672	9								
02		358936 X	133405	-0-	-225531	-0-	845	1	123713	2	Y	8043	8222	1	58 8	393
							8847	9								
03		195486 X	115703	-0-	-79783	-0-	871	1	105405	2	Y	7572	7477	1	29 8	459
							1098	4	8329	9						
04		189180 X	102716	-0-	-86464	-0-	972	1	93422	2	Y	6686	6444	1	33 8	668
							967	4	7355	9						
*05		195486 X	93278	-0-	-102208	-0-	1035	1	84437	2	Y	6153	6485	1	10 8	326
							1038	4	6768	9						
06		189180 X	82394	-0-	-106786	-0-	992	1	74743	2	Y	5475	5279	1	16 8	506
							636	4	6023	9						
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481																
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		DELO PR	521721	-0-	521721	521721	521692	2	29	9	N	26	26	8		-0-
*05		994679 X	472958	-0-	-521721	-0-	472921	2	37	9	N	34	34	8		-0-
06		444120 X	369518	-0-	-74602	-0-	369504	2	14	9	N	13	13	8		-0-



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 03/13/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996												
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	EOM BALANCE
03		0	210629	-0-	210629	210629	210473	2	156	9	N	-0-
*04		624928 X	414299	-0-	-210629	-0-	414276	2	23	9	N	-0-
05		450430 X	363288	-0-	-87142	-0-	363265	2	23	9	N	-0-
06		435900 X	264844	-0-	-171056	-0-	264836	2	8	9	N	-0-
-----												
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296												
03		0	142899	-0-	142899	142899	142832	2	67	9	N	-0-
*04		492114 X	349215	-0-	-142899	-0-	349169	2	46	9	N	-0-
*05		352535 X	352535	-0-	-0-	-0-	352483	2	52	9	N	-0-
06		340170 X	300788	-0-	-39382	-0-	300768	2	20	9	N	-0-
-----												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							25
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				5 5	20
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2					20
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2					20
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2					20
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2					20
-----														
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							33
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	13	9			45
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2					45
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2					45
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	147	9			179
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2					179
-----														
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
01		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	-0-	1163	2	32	9			72
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2	47	9		1 8	115
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	54	9			164
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2	47	9		175 1	32
05		1364 N	1021	-0-	-343	-0-	-0-	985	2	36	9			65
06		1350 N	589	-0-	-761	-0-	-0-	565	2	24	9			87
-----														
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
01		1953 N	1938	-0-	-15	-0-	-0-	1898	2	40	9		1 8	73
02		1764 N	1723	-0-	-41	-0-	-0-	1672	2	51	9			119
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	64	9		1 8	176
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	50	9		1 8	44
05		1922 N	1312	-0-	-610	-0-	-0-	1306	2	6	9			49
06		1890 N	204	-0-	-1686	-0-	-0-	204	2					49
-----														
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	58	9			60
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	48	9			104
03		620 N	559	-0-	-61	-0-	-0-	506	2	53	9			152
04		630 N	564	-0-	-66	-0-	-0-	502	2	62	9		180 1	28
05		589 N	582	-0-	-7	-0-	-0-	528	2	54	9			77
*06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	58	9			130
-----														
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
01		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	-0-	1338	2	46	9		1 8	190
02		1120 N	1088	-0-	-32	-0-	-0-	1045	2	43	9			229
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2	52	9		156 1	120
04		1350 N	1244	-0-	-106	-0-	-0-	1198	2	46	9			162
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2	75	9			53
*06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2	68	9			115
-----														
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
01		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	-0-	6621	2	301	9		1 8	209
02		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	-0-	5683	2	260	9			262
03		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	-0-	6041	2	287	9			167
04		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	-0-	5768	2	250	9		1 8	45
05		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	-0-	6220	2	250	9		1 8	92
*06		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	-0-	5496	2	263	9		1 8	155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M				
01		1767 N	1323	-0-	-444	-0-	1272 2	51 9	N		46	1 8	87	
02		1176 N	947	-0-	-229	-0-	927 2	20 9	N		18		105	
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1805 2	44 9	N		40		145	
04		1290 N	773	-0-	-517	-0-	762 2	11 9	N		10	1 8	154	
05		1054 N	110	-0-	-944	-0-	106 2	4 9	N		4	1 8	157	
*06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1925 2	83 9	N		75	178 1	6 8	48
-----														
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
01		2325 X	2036	-0-	-289	-0-	1969 2	67 9	N		61	181 1	2 8	60
02		2100 X	2090	-0-	-10	-0-	2009 2	81 9	N		74	3 8		131
03		2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	1064 2		N		-0-			131
04		2130 X	724	-0-	-1406	-0-	724 2		N		-0-			131
05		2325 N	670	-0-	-1655	-0-	670 2		N		-0-	101 1		30
06		1050 N	490	-0-	-560	-0-	490 2		N		-0-			30
-----														
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			57
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	69 2	11 9	N		10			67
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N		-0-			67
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N		-0-			67
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N		-0-			67
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N		-0-			67
-----														
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	167 1	1238 2	N		153	176 1	2 8	42
							168 9							
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	151 1	1304 2	N		140	2 8		180
							154 9							
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	167 1	1692 2	N		61	170 1	1 8	70
							67 9							
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	162 1	1549 2	N		152	176 1	3 8	43
							167 9							
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	167 1	1660 2	N		107	1 8		149
							118 9							
*06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	162 1	1411 2	N		50	2 8		197
							55 9							
-----														
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	174911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.10902 - 11136
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					15
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			15
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2			15
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		15 6	-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	83	2			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	2			-0-
-----											
KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID ->	178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11653 - 15098
01	217 N	28	-0-	-189	-0-	-0-	28	2			184
02	476 N	209	-0-	-267	-0-	-0-	206	2	3 9		187
03	434 N	115	-0-	-319	-0-	-0-	109	2	6 9		192
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					212
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				181 1	32
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2	28 9		57
-----											
ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7711 - 7834
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021											
-----											
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		WELL #:		307235	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.10195 - 12186
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			67
02	252 N	32	-0-	-220	-0-	-0-	21	2	11 9		77
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			77
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	-0-	14	2			77
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			77
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					77
-----											
SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7540 - 11010
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2	559 9	508	280
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	424 9	385	295
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	411 9	374	147
04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2	507 9	461	230
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	266 9	242	115
*06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2	325 9	295	243
-----											
GOLDSTON OIL CORPORATION		WELL #:		313990	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.11671 - 15553
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			102
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3			102
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			102
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			102
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3	102 9	93	50
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3		145 1	50
-----											
FROESE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	286589	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11550 - 13383
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3			1
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	-0-	4	3			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					1
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			1
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			1
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	530	3	141	9	N	128			200
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	464	3	32	9	N	29	164	1	65
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	481	2	36	9	N	33			98
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	491	2	33	9	N	30			128
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	473	2	46	9	N	42	141	1	29
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	517	2	20	9	N	18			47

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176  
 LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			18
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-			18
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			18
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			18
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-			18
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			18

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	242	2	33	9	N	30			188
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	472	2	42	9	N	38	171	1	55
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	N	7			62
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	138	2	9	9	N	8			70
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	424	2	52	9	N	47	2	8	115
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	286	2	40	9	N	36	1	8	150

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	315	2	20	9	N	18			63
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	308	2	30	9	N	27			90
03	372 N	148	-0-	-224	-0-	141	2	7	9	N	6			96
04	330 N	108	-0-	-222	-0-	84	2	24	9	N	22	5	8	113
05	372 N	62	-0-	-310	-0-	62	2			N	-0-			113
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-			113

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	202	2	29	9	N	26			96
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	183	2	30	9	N	27			123
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	118	2	35	9	N	32			155
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	121	2	19	9	N	17	2	8	170
*05	248 N	164	-0-	-84	-0-	134	2	30	9	N	27	3	8	194
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130	2	28	9	N	25	177	1	42

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			120
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			120
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			120
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			120
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-			120
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	169	2	20	9	N	18	95
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	156	2	20	9	N	18	113
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	110	2	24	9	N	22	135
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	125	2	30	9	N	27	162
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	101	2	28	9	N	25	187
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	8	2	9	9	N	8	195
-----												
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754			
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	355	2	46	9	N	42	165
02	532 N	329	-0-	-203	-0-	290	2	39	9	N	35	200
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	296	2	42	9	N	38	57
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	320	2	40	9	N	36	92
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	388	2	47	9	N	43	134
*06	330 N	239	-0-	-91	-0-	200	2	39	9	N	35	167
-----												
HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915			
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	60
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	60
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	60
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	60
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	60
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	60
-----												
LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995			TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260			
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	146
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	146
03	961 N	372	-0-	-589	-0-	372	2			N	-0-	146
04	1020 N	314	-0-	-706	-0-	314	2			N	-0-	146
05	1054 N	506	-0-	-548	-0-	506	2			N	-0-	146
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-	146
-----												
REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156			
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	645	2	44	9	N	40	235
02	504 N	360	-0-	-144	-0-	307	2	53	9	N	48	107
03	341 N	85	-0-	-256	-0-	76	2	9	9	N	8	115
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	58	115
*05	403 N	102	-0-	-301	-0-	98	2	4	9	N	4	115
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	115
-----												
SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152			
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
03	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-	-0-
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-	-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-	-0-
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	-0-
-----												
BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981			
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	-0-
03	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-	-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-	-0-
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-	-0-
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500 - 18780
01	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2		N	-0-	-0-
02	1204 N	1003	-0-	-201	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
03	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2		N	-0-	-0-
04	1200 N	896	-0-	-304	-0-	896	2		N	-0-	-0-
05	1116 N	764	-0-	-352	-0-	764	2		N	-0-	-0-
06	990 N	493	-0-	-497	-0-	493	2		N	-0-	-0-
HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	27
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	27
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	27
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-	27
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	27
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	27
BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	-0-
04	510 N	377	-0-	-133	-0-	377	2		N	-0-	-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2		N	-0-	-0-
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2		N	-0-	-0-
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568 - 17390
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-
03	1085 N	521	-0-	-564	-0-	521	2		N	-0-	-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-	-0-
*05	620 N	558	-0-	-62	-0-	557	2	1 9	N	1	1 8
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	-0-
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600 - 15305
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	10072	-0-	7272	-0-	7272	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	2397	-0-	-703	-0-	6569	2	6 9	N	5	5 8
04	3000 N	178	-0-	-2822	-0-	3747	2		N	-0-	-0-
05	3880 X	133	-0-	-3747	-0-	133	2		N	-0-	-0-
06	510 X	126	-0-	-384	-0-	126	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5301 X	4720	-0-	-581	-0-	4720	2		N	-0-		-0-
02	4788 X	4127	-0-	-661	-0-	4127	2		N	-0-		-0-
03	5301 X	4112	-0-	-1189	-0-	4112	2		N	-0-		-0-
04	4890 X	3794	-0-	-1096	-0-	3794	2		N	-0-		-0-
05	4712 X	4078	-0-	-634	-0-	4078	2		N	-0-		-0-
*06	4560 X	4036	-0-	-524	-0-	4035	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839				
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-		-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		-0-
06	870 N	76	-0-	-794	-0-	76	2		N	-0-		-0-
-----												
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859				
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-		-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2		N	-0-		-0-
05	1023 N	465	-0-	-558	-0-	465	2		N	-0-		-0-
06	690 N	238	-0-	-452	-0-	238	2		N	-0-		-0-
-----												
O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950				
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-		-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2		N	-0-		-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-		-0-
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2		N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-
-----												
GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450				
01	3224 X	472	-0-	-2752	-0-	472	2		N	-0-		-0-
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-		-0-
03	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-		-0-
04	1890 X	1149	-0-	-741	-0-	1149	2		N	-0-		-0-
05	2790 X	1426	-0-	-1364	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
06	2700 X	1502	-0-	-1198	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327				
01	3596 X	3384	-0-	-212	-0-	3384	2		N	-0-		-0-
02	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2		N	-0-		-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-		-0-
04	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3118	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	4061 X	3085	-0-	-976	-0-	3085	2		N	-0-		-0-
06	3930 X	2411	-0-	-1519	-0-	2411	2		N	-0-		-0-
-----												
VAUGHN		WELL #: 1H		RRCID -> 165322		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400				
01	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713	2		N	-0-		-0-
02	1484 N	1330	-0-	-154	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
03	2418 N	1578	-0-	-840	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
04	1650 N	910	-0-	-740	-0-	910	2		N	-0-		-0-
*05	1488 N	1047	-0-	-441	-0-	1046	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2		N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1780	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1540 N	1292	-0-	-248	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1710 N	785	-0-	-925	-0-	785	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1426 N	690	-0-	-736	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1110 N	405	-0-	-705	-0-	405	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 - 18640	
01		1984 N	1335	-0-	-649	-0-	1335	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1792 N	1709	-0-	-83	-0-	1709	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1767 N	1488	-0-	-279	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1891 N	1096	-0-	-795	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1440 N	934	-0-	-506	-0-	934	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550	
01		2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1876 N	1776	-0-	-100	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2015 N	1645	-0-	-370	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1920 N	1536	-0-	-384	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1953 N	1568	-0-	-385	-0-	1568	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1446	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801	
01		527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-
02		476 N	305	-0-	-171	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
03		527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-
04		480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2	N	-0-	-0-	-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-
06		420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150	
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
04		240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-	-0-
*06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1488 N	855	-0-	-633	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	10807	-0-	7807	7807	10807	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	1146	-0-	-1954	5853	1146	2	N	-0-	-0-	-0-
*06		3000 N	993	-0-	-2007	3846	993	2	N	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	583 2		N	-0-			41
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	529 2		N	-0-			41
03	620 N	501	-0-	-119	-0-	501 2		N	-0-			41
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	481 2		N	-0-			41
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2		N	-0-			41
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		N	-0-			41
-----												
SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02	560 N	314	-0-	-246	-0-	314 2		N	-0-			-0-
03	620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2		N	-0-			-0-
04	600 N	361	-0-	-239	-0-	360 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
06	480 N	44	-0-	-436	-0-	44 2		N	-0-			-0-
-----												
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
01	899 N	323	-0-	-576	-0-	323 2		N	-0-			-0-
02	644 N	309	-0-	-335	-0-	309 2		N	-0-			-0-
03	496 N	83	-0-	-413	-0-	83 2		N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
-----												
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166	
01	1426 N	899	-0-	-527	-0-	899 2		N	-0-			-0-
02	1092 N	704	-0-	-388	-0-	704 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	592	-0-	-431	-0-	592 2		N	-0-			-0-
04	870 N	553	-0-	-317	-0-	553 2		N	-0-			-0-
05	775 N	499	-0-	-276	-0-	499 2		N	-0-			-0-
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	282 2		N	-0-			-0-
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215	
01	3875 X	2196	-0-	-1679	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 2		N	-0-			-0-
03	3007 X	1713	-0-	-1294	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
05	3875 X	1660	-0-	-2215	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3242	-0-	-508	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
-----												
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170	
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
03	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2		N	-0-			-0-
04	1620 N	825	-0-	-795	-0-	825 2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1326	-0-	-348	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
06	840 N	248	-0-	-592	-0-	248 2		N	-0-			-0-
-----												
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14376 - 19300	
01	4712 X	3948	-0-	-764	-0-	3948 2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3436	-0-	-820	-0-	3436 2		N	-0-			-0-
03	4712 X	3977	-0-	-735	-0-	3977 2		N	-0-			-0-
04	4560 X	3256	-0-	-1304	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	2353	-0-	-1987	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
*06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4045 2	1 9	N	1	1 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473 - 19400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
-----													
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792 - 17842		
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
02	644 N	363	-0-	-281	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
04	630 N	245	-0-	-385	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
05	403 N	255	-0-	-148	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
06	360 N	252	-0-	-108	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
-----													
BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558 - 17940		
01	775 N	479	-0-	-296	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
02	644 N	466	-0-	-178	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
03	868 N	511	-0-	-357	-0-	-0-	510	2	N	1	8		-0-
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
05	527 N	452	-0-	-75	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
06	480 N	283	-0-	-197	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
-----													
SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469 - 17345		
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
03	310 N	139	-0-	-171	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
-----													
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650 - 13240		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	N	50	9		87
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	N	113	9		190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N				194
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N				197
-----													
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680 - 13789		
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	48	9		107
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	56	9		158
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	N	75	9		46
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	N	87	9	180	123
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	N	2	9	2	123
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	N	64	9	2 8	177
-----													
KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165 - 14777		
01	527 N	190	-0-	-337	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
03	217 N	45	-0-	-172	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
IRONROC ENERGY		426612												
SEEKER		WELL #:		1H		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395		PERF.13421 - 18395		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FALLS		WELL #:		2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13560 - 16413		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H		RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165		PERF.15455 - 20700		
01	54399 X	54399	-0-	-0-	-0-	54399	2			N	-0-			-0-
02	50442 X	50442	-0-	-0-	-0-	50442	2			N	-0-			-0-
03	53170 X	53170	-0-	-0-	-0-	53170	2			N	-0-			-0-
04	48005 X	48005	-0-	-0-	-0-	48005	1			N	-0-			-0-
05	43885 X	43885	-0-	-0-	-0-	43885	2			N	-0-			-0-
06	37770 X	10958	-0-	-26812	-0-	10958	2			N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10046		PERF. 8296 - 10046	
01	124 N	34	-0-	-90	-0-	10	2	24	9	N	22			187	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	9	N	16			203	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	2	7	9	N	6			209	
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	161	1	51	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51	

RAUCH UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		WELL #:		1		RRCID -> 112109		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11517		PERF.11333 - 11519		
01	2015 X	1247	-0-	-768	-0-	23	1	1207	2	N	15	127	1	234
02	1820 X	1520	-0-	-300	-0-	26	1	1411	2	N	75			309
03	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	27	1	1403	2	N	78	97	1	288
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	86	9	1628	2	N	59			347
05	1736 X	1687	-0-	-49	-0-	35	1	1597	2	N	50	155	1	241
*06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	55	9	1616	2	N	51	1	8	291
						38	1							
						56	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350  
 STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					22
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	2	N	-0-					22
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-					22
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	N	-0-					22
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	N	12					34
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	9									
						5	1	198	2	N	25					59
						28	9									

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	332	200	1			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	477	445	1			164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	601	563	1			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	702	552	1			352
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	625	569	1			408

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	18					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	20					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	14					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350									
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	23
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	9	50	2	N	25
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	9			N	25
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	18	2			N	25
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	2			N	25
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	25
						4	1	56	2	N	25
-----											
RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994			
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	3	1	113	2	N	62
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	2	9	352	2	N	70
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	9	9			N	70
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	12	1	356	2	N	70
05	403 N	274	-0-	-129	-0-	59	1	60	2	N	95
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	9	1	237	2	N	95
						28	9			N	95
						3	2			N	95
-----											
WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079			
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	N	69
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	2	9			N	69
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	43	2			N	69
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	41	2			N	69
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	35	2			N	69
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	33	2	28	2	N	69
						1	1			N	69
-----											
SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578			
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	1327	-0-	1327	-0-	27	1	1300	2	Y	-0-
*02	14B2 EXT	2359	-0-	2359	-0-	44	1	2315	2	Y	-0-
*03	4728 X	1042	-0-	-3686	-0-	25	1	948	2	Y	63
						69	9			Y	63
*04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	18	1	827	2	Y	63
*05	2108 N	868	-0-	-1240	-0-	19	1	849	2	Y	63
06	1020 N	779	-0-	-241	-0-	18	1	761	2	Y	63
-----											
STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350								
ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11699 - 16094
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					109
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			109
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			109
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			109
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			109
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	109

PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10184 - 10286
01	14B2 EXT	776	-0-	776	1383	776	2			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1383					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1383					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1383					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1383					-0-
06	14B DENY	662	-0-	662	2045	662	2			-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451 - 8654
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	102
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	2	1	91	2	102
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	2	1	118	2	102
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	2	102
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	102
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	2	102

BERNICE		WELL #: 1		RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10854
01	1023 N	904	-0-	-119	-0-	10	1	892	2	88
02	924 N	747	-0-	-177	-0-	4	1	729	2	101
03	1023 N	863	-0-	-160	-0-	14	9	832	2	120
04	870 N	437	-0-	-433	-0-	9	1	431	2	120
05	837 N	465	-0-	-372	-0-	22	9	459	2	120
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	6	1	331	2	61

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID ->		085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722 - 11083
MARLA J.		WELL #: 1									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEITKO, CURTIS		WELL #: 1		RRCID ->	085810	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	11081	PERF. 8339 - 11081
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	203
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	39
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	47
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	52
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	475	2	7	9	58
06	480 N	211	-0-	-269	-0-	204	2	7	9	64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	2794	2	47	9	N	43				154
02	2688 X	2264	-0-	-424	-0-	2224	2	40	9	N	36				190
03	2976 X	2376	-0-	-600	-0-	2340	2	36	9	N	33	187	1		36
04	2880 X	2569	-0-	-311	-0-	2524	2	45	9	N	41	1	8		76
05	2914 X	2616	-0-	-298	-0-	2586	2	30	9	N	27				103
*06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3197	2	45	9	N	41				144
-----															
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				97
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	N	7	7	8		97
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2647	2	86	9	N	78	1	8		174
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2087	2	28	9	N	25				199
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13				212
-----															
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772															
01	899 N	624	-0-	-275	-0-	589	2	35	9	N	32				153
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	601	2	22	9	N	20				173
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	581	2	41	9	N	37	175	1		35
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	669	2	47	9	N	43				78
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	541	2	33	9	N	30				108
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	617	2	39	9	N	35				143
-----															
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465															
01	1364 X	1259	-0-	-105	-0-	1240	2	19	9	N	17				156
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1360	2	32	9	N	29				185
03	1364 X	778	-0-	-586	-0-	752	2	26	9	N	24				209
04	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1206	2	21	9	N	19				228
05	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1275	2	17	9	N	15	188	1		55
*06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19	9	N	17				72
-----															
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435															
01	5146 X	3009	-0-	-2137	-0-	3001	2	8	9	N	7				75
02	4648 X	2383	-0-	-2265	-0-	2374	2	9	9	N	8				83
03	5146 X	2350	-0-	-2796	-0-	2342	2	8	9	N	7				90
04	4980 X	2060	-0-	-2920	-0-	1931	2	129	9	N	117				207
05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5319	2	61	9	N	55	182	1		80
*06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-				80



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096														
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	279	1	4358	2	N	57	191	1	64
						63	9							
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	252	1	3944	2	N	45			109
						50	9							
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	279	1	4434	2	N	54			163
						59	9							
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	270	1	4271	2	N	45			208
						50	9							
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	279	1	4266	2	N	38	186	1	60
						42	9							
*06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	270	1	4071	2	N	34			94
						37	9							
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1561	2	30	9	N	27			128
02	1456 N	1398	-0-	-58	-0-	1362	2	36	9	N	33			161
03	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1439	2	34	9	N	31			192
04	1530 N	1336	-0-	-194	-0-	1313	2	23	9	N	21	173	1	40
05	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1449	2	13	9	N	12			52
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1289	2	24	9	N	22			74
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
01	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-			108
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2			110
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	N	1			111
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	17			128
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			128
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			128
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075														
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1134	2	35	9	N	32			208
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1076	2	35	9	N	32	195	1	45
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1163	2	34	9	N	31			76
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29	9	N	26			102
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1020	2	10	9	N	9			111
06	1080 N	991	-0-	-89	-0-	959	2	32	9	N	29			140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1618 2	14 9	N		13	4 8		47
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370 2	17 9	N		15			62
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614 2	19 9	N		17			79
04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2287 2	31 9	N		28	3 8		104
05		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2581 2	37 9	N		34			138
*06		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2740 2	32 9	N		29	2 8		165
-----														
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652														
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1864 2	23 9	N		21			170
02		1988 N	1648	-0-	-340	-0-	1626 2	22 9	N		20			190
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1931 2	31 9	N		28	185 1	2 8	31
04		1830 N	1730	-0-	-100	-0-	1709 2	21 9	N		19			50
05		1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1783 2	29 9	N		26	1 8		75
06		1890 N	1669	-0-	-221	-0-	1641 2	28 9	N		25	1 8		99
-----														
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145														
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N		-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N		-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			-0-
-----														
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485														
01		2255 N	1826	-0-	-429	-0-	1798 2	28 9	N		25			111
02		812 N	419	-0-	-393	-0-	391 2	28 9	N		25			136
03		899 X	410	-0-	-489	-0-	404 2	6 9	N		5			141
04		870 X	416	-0-	-454	-0-	394 2	22 9	N		20			161
05		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	983 2	28 9	N		25			186
06		870 X	686	-0-	-184	-0-	675 2	11 9	N		10			196
-----														
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825														
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N		-0-			176
02		420 N	416	-0-	-4	-0-	357 2	59 9	N		54	173 1	3 8	54
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	250 2	11 9	N		10	6 8		58
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N		4	4 8		58
05		465 N	4	-0-	-461	-0-	3 2	1 9	N		1	1 8		58
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-			58

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625		PERF.11171 - 13846						
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3830	2	95	9	N	86	2	8			276
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3531	2	75	9	N	68	193	1	2	8	149
03	2449 X	2434	-0-	-15	-0-	2356	2	78	9	N	71					220
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4409	2	95	9	N	86	194	1			112
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3550	2	74	9	N	67					179
*06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2804	2	26	9	N	24					203
-----																
WATT COLVINS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 - 9106						
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					93
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					93
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					93
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1	9	N	1	1	8			93
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					93
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					93
-----																
PUNCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087						
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	N	11					159
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	577	2	10	9	N	9					168
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	N	7					175
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	552	2	8	9	N	7					182
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	182	1			1
06	600 N	304	-0-	-296	-0-	302	2	2	9	N	2					3
-----																
ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8095 - 8185						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7913 - 8114						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	465	1	973	2	N	47	186	1	55
						52	9							
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	420	1	918	2	N	56			111
						62	9							
03	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	405	1	808	2	N	29			140
						32	9							
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	450	1	964	2	N	51			191
						56	9							
05	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	465	1	946	2	N	44	173	1	62
						48	9							
*06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	450	1	937	2	N	59			121
						65	9							
-----														
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432														
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2186	2	102	9	N	93	2	8	99
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	476	2	100	9	N	91	1	8	189
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	323	2	30	9	N	27			216
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	430	2	15	9	N	14			230
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2	189	1	43
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	2	8	9	N	7			50
-----														
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700														
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1201	2	111	9	N	101	196	1	150
02	1372 N	1203	-0-	-169	-0-	1131	2	72	9	N	65	185	1	30
03	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1150	2	99	9	N	90			120
04	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	961	2	95	9	N	86			206
05	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1327	2	67	9	N	61	186	1	81
*06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1197	2	73	9	N	66	1	8	146
-----														
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	514	2	54	9	N	49			204
02	560 N	340	-0-	-220	-0-	300	2	40	9	N	36			240
03	527 N	220	-0-	-307	-0-	196	2	24	9	N	22			262
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			262
05	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-			262
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			262
-----														
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336														
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	924	2	51	9	N	46			173
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	853	2	47	9	N	43			216
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	995	2	47	9	N	43	184	1	75
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	891	2	61	9	N	55			130
05	992 N	886	-0-	-106	-0-	880	2	6	9	N	5			135
06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	838	2	37	9	N	34			169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986												TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8354	-	8504
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992												TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8121	-	8336
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	681	2	30	9	N	27	2	8			213
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	854	2	15	9	N	14					227
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	731	2	13	9	N	12	186	1	2	8	51
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	889	2	42	9	N	38	1	8			88
05	868	N	509	-0-	-359	-0-	489	2	20	9	N	18	1	8			105
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	5	1	5	3	8	106
-----																	
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992												TOTAL DEPTH	14398	PERF.	10450	-	14398
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1315	2	233	9	N	212	187	1			129
02	1428	N	689	-0-	-739	-0-	561	2	128	9	N	116	194	1			51
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	769	2	316	9	N	287	193	1			145
04	1500	N	166	-0-	-1334	-0-	4	2	162	9	N	147	192	1			100
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					101
06	1050	N	30	-0-	-1020	-0-	30	2			N	-0-					101
-----																	
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005												TOTAL DEPTH	15694	PERF.	11172	-	13589
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994												TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8546	-	11183
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1192	2	23	9	N	21					23
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1117	2	20	9	N	18					41
03	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1045	2	18	9	N	16					57
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1073	2	18	9	N	16					73
05	1271	N	921	-0-	-350	-0-	910	2	11	9	N	10					83
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	N	15					98
-----																	
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004												TOTAL DEPTH	13768	PERF.	8900	-	13768
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4355	2	204	9	N	185	194	1	1	8	61
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3890	2	208	9	N	189	195	1			55
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2915	2	233	9	N	212	193	1	4	8	70
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1926	2	150	9	N	136					206
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2028	2	125	9	N	114	184	1			136
*06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2912	2	233	9	N	212	193	1	6	8	149

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	3	8	83
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			83
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	N	28	28	8	83
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	2	3	9	N	3	2	8	84
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	N	5	5	8	84
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	13	2	14	9	N	13	13	8	84
-----														
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
01	1364 X	1244	-0-	-120	-0-	1083	2	161	9	N	146	180	1	129
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			129
03	1364 X	5	-0-	-1359	-0-	5	2			N	-0-			129
04	1320 X	17	-0-	-1303	-0-	16	2	1	9	N	1			130
05	1364 X	129	-0-	-1235	-0-	103	2	26	9	N	24			154
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			154
-----														
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	767	2	64	9	N	58	197	1	53
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	465	2	41	9	N	37			90
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	306	2	73	9	N	66	6	8	150
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	783	2	40	9	N	36			186
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	791	2	61	9	N	55	3	8	238
*06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	909	2	53	9	N	48	4	8	282
-----														
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2445	2	301	9	N	274	180	1	199
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	988	2	127	9	N	115	180	1	134
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1407	2	118	9	N	107	168	1	73
04	3000 N	4680	-0-	1680	1680	4530	2	150	9	N	136			209
05	3100 N	4777	-0-	1677	3357	4671	2	106	9	N	96	177	1	128
*06	3000 N	740	-0-	-2260	1097	677	2	63	9	N	57			185
-----														
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2067	2	33	9	N	30	1	8	170
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1914	2	34	9	N	31			201
03	2046 N	1152	-0-	-894	-0-	1131	2	21	9	N	19	178	1	42
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2593	2	24	9	N	22			64
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2099	2	17	9	N	15			79
*06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2108	2	37	9	N	34			113
-----														
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	806 N	748	-0-	-58	-0-	735 2	13 9	N	12		107
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	655 2	22 9	N	20		127
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	713 2	17 9	N	15		142
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	685 2	9 9	N	8		150
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	663 2	10 9	N	9		159
06	720 N	519	-0-	-201	-0-	517 2	2 9	N	2		161
-----											
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137		PERF.10697 - 15124	
01	1054 N	800	-0-	-254	-0-	793 2	7 9	N	6		86
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1588 2	156 9	N	142	4 8	224
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2159 2	138 9	N	125	179 1	170
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2188 2	110 9	N	100	123 1	145
05	1922 N	1060	-0-	-862	-0-	994 2	66 9	N	60		205
06	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	2021 2	107 9	N	97	190 1	98
-----											
WILKENING		WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10485 - 14572	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		125
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		125
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		125
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		125
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	N	1	1 5	125
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		125
-----											
SPRANKLE		WELL #: 1		RRCID -> 145601		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123		PERF.10700 - 14123	
01	1798 X	1033	-0-	-765	-0-	961 2	72 9	Y	65		125
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			Y	-0-		125
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	1 5	124
04	1290 X	6	-0-	-1284	-0-	5 2	1 9	Y	1		125
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		125
06	990 X	65	-0-	-925	-0-	35 2	30 9	Y	27		152
-----											
VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11586 - 15653	
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1497 2	12 9	N	11		209
02	1456 N	1125	-0-	-331	-0-	1114 2	11 9	N	10	188 1	31
03	1364 N	678	-0-	-686	-0-	668 2	10 9	N	9		40
04	1470 N	1131	-0-	-339	-0-	1117 2	14 9	N	13		53
05	1240 N	16	-0-	-1224	-0-	13 2	3 9	N	3		56
*06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784 2	1 9	N	1	1 8	56
-----											
SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925		PERF.10083 - 14925	
01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5892 2	252 9	N	229	191 1	235
02	5348 X	4404	-0-	-944	-0-	4242 2	162 9	N	147	192 1	190
03	5952 X	4421	-0-	-1531	-0-	4209 2	212 9	N	193	198 1	185
04	5760 X	4280	-0-	-1480	-0-	4117 2	163 9	N	148	192 1	141
05	5952 X	4101	-0-	-1851	-0-	3937 2	164 9	N	149		290
06	5760 X	5262	-0-	-498	-0-	5066 2	196 9	N	178	192 1	273
-----											
LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614		PERF.11278 - 14219	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4867 X	3922	-0-	-945	-0-	3766 2	156 9	N	142	192 1		198
02		4508 X	3638	-0-	-870	-0-	3510 2	128 9	N	116	191 1		123
03		4991 X	4548	-0-	-443	-0-	4352 2	196 9	N	178	186 1		115
04		4830 X	4131	-0-	-699	-0-	3975 2	156 9	N	142	181 1		76
05		4805 X	4450	-0-	-355	-0-	4276 2	174 9	N	158	182 1	1 8	51
06		4410 X	4134	-0-	-276	-0-	3966 2	168 9	N	153			204
-----													
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384													
01		496 N	413	-0-	-83	-0-	372 2	41 9	N	37	163 1	3 8	22
02		448 N	426	-0-	-22	-0-	389 2	37 9	N	34	1 8		55
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	399 2	42 9	N	38			93
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	445 2	50 9	N	45	1 8		137
05		465 N	179	-0-	-286	-0-	153 2	26 9	N	24			161
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	364 2	47 9	N	43	193 1		11
-----													
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882													
01		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2134 2	128 9	N	116	1 8		242
02		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1724 2	106 9	N	96	189 1		149
03		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1906 2	120 9	N	109			258
04		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1875 2	100 9	N	91	188 1	1 8	160
05		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1896 2	105 9	N	95			255
*06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1730 2	95 9	N	86	193 1	1 8	147
-----													
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	432 2	39 9	N	35	1 8		290
02		420 N	417	-0-	-3	-0-	392 2	25 9	N	23	197 1		116
03		589 N	392	-0-	-197	-0-	355 2	37 9	N	34			150
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	393 2	29 9	N	26			176
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	472 2	39 9	N	35			211
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	340 2	40 9	N	36	1 8		246
-----													
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
01		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2383 2	541 9	N	492	542 1	1 8	242
02		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	1907 2	440 9	N	400	369 1		273
03		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1407 2	409 9	N	372	365 1		280
04		985 X	985	-0-	-0-	-0-	772 2	213 9	N	194	374 1	1 8	99
05		563 X	563	-0-	-0-	-0-	431 2	132 9	N	120			219
*06		188 X	188	-0-	-0-	-0-	131 2	57 9	N	52	172 1		99
-----													
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1362 2	21 9	N	19			81
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1277 2	23 9	N	21			102
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1282 2	20 9	N	18			120
04		1350 N	376	-0-	-974	-0-	369 2	7 9	N	6			126
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1716 2	32 9	N	29			155
06		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1193 2	12 9	N	11			166
-----													
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422													
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			36
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			36
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	271 1	12 9	N	11	11 8		36
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 1	1 9	N	1	1 8		36
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 1	2 9	N	2	2 8		36
*06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	275 1	8 9	N	7	7 8		36



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1045	2	450	9	N	409	534	1	110
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			110
03	1054 X	7	-0-	-1047	-0-	7	2			N	-0-			110
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	2	2	8	110
05	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	8076	2	2302	9	N	2093	2140	1	58
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			58
-----														
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
01	1116 N	710	-0-	-406	-0-	285	1	378	2	N	43	1	8	177
						47	9							
02	1008 N	62	-0-	-946	-0-	15	1	47	2	N	-0-			177
03	1116 N	169	-0-	-947	-0-	165	1	4	9	N	4			181
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	150	1	446	2	N	24			205
						26	9							
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	465	1	1487	2	N	143	186	1	161
						157	9							
*06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	362	1	794	2	N	92	1	8	252
						101	9							
-----														
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455														
01	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	15454	2	832	9	N	756	673	1	146
02	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	13596	2	708	9	N	644	739	1	51
03	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	9864	2	392	9	N	356	159	1	247
04	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	17582	2	1031	9	N	937	1121	1	63
05	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	12908	2	675	9	N	614	559	1	118
*06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	11703	2	556	9	N	505	503	1	120
-----														
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	521	2	33	9	N	30	197	1	51
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	531	2	30	9	N	27			78
03	775 N	390	-0-	-385	-0-	362	2	28	9	N	25			103
04	540 N	318	-0-	-222	-0-	312	2	6	9	N	5			108
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	792	2	40	9	N	36	1	8	143
*06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	526	2	28	9	N	25	1	8	167
-----														
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
01	3348 X	3259	-0-	-89	-0-	3197	2	62	9	N	56	191	1	78
02	3024 X	2915	-0-	-109	-0-	2852	2	63	9	N	57			135
03	3348 X	2744	-0-	-604	-0-	2686	2	58	9	N	53			188
04	3150 X	2604	-0-	-546	-0-	2542	2	62	9	N	56	194	1	50
05	3255 X	1457	-0-	-1798	-0-	1454	2	3	9	N	3			53
06	3150 X	773	-0-	-2377	-0-	773	2			N	-0-			53

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 BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	4216 X	3715	-0-	-501	-0-	3573	2	142	9	N	129	192	1		177
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3663	2	168	9	N	153	195	1		135
03	4216 X	3545	-0-	-671	-0-	3403	2	142	9	N	129				264
04	3930 X	3243	-0-	-687	-0-	3132	2	111	9	N	101	194	1		171
05	4247 X	3910	-0-	-337	-0-	3743	2	167	9	N	152				323
06	4110 X	3079	-0-	-1031	-0-	2946	2	133	9	N	121	190	1		254

  

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994										TOTAL DEPTH 15101	PERF.11626 - 15101				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101

  

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 14707	PERF.11030 - 14707				
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	N	10				208
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	853	2	12	9	N	11				219
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	N	14	190	1		43
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	712	2	12	9	N	11				54
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	N	9				63
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8	1	8		70

  

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993										TOTAL DEPTH 14389	PERF.10450 - 14389				
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1305	2	134	9	N	122	186	1		115
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1178	2	95	9	N	86				201
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1312	2	107	9	N	97	183	1		115
04	1350 N	1123	-0-	-227	-0-	1037	2	86	9	N	78				193
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				193
06	1350 N	54	-0-	-1296	-0-	53	2	1	9	N	1				194

  

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 15687	PERF.11231 - 15687				
01	2263 N	2183	-0-	-80	-0-	2171	2	12	9	N	11				210
02	2072 N	2006	-0-	-66	-0-	1991	2	15	9	N	14	191	1		33
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10				43
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2154	2	9	9	N	8				51
05	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2203	2	8	9	N	7				58
06	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	2017	2	10	9	N	9	1	8		66

  

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14428	PERF.10982 - 14428				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48				48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	442	1	628	2	N	103	191	1	3 8 120
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	113	9	366	1	N	80	2	8	198
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	88	9	395	1	N	84	183	1	99
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	92	9	450	1	N	79	2	8	176
05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	87	9	465	1	N	74	1	8	249
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	81	9	450	1	N	61	190	1	1 8 119
						67	9							
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			205
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	148	1	4 5 53
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			53
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1			54
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			54
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			54
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
01	930 X	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-			138
02	980 X	814	-0-	-166	-0-	814	2			N	-0-			138
03	1085 X	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-			138
04	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			138
05	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-			138
*06	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	12130	2	59	9	N	54	6	8	186
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2754	2	230	9	N	209	187	1	196
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			196
03	2790 X	59	-0-	-2731	-0-	57	2	2	9	N	2			198
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3288	2	304	9	N	276	371	1	103
05	2790 X	616	-0-	-2174	-0-	360	2	256	9	N	233	184	1	1 8 151
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			151
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
01	2883 X	1894	-0-	-989	-0-	1890	2	4	9	N	4	1	8	39
02	2604 X	1776	-0-	-828	-0-	1774	2	2	9	N	2			41
03	2883 X	1613	-0-	-1270	-0-	1611	2	2	9	N	2			43
04	2790 X	1952	-0-	-838	-0-	1951	2	1	9	N	1			44
05	2883 X	1915	-0-	-968	-0-	1915	2			N	-0-			44
06	1890 X	1865	-0-	-25	-0-	1865	2			N	-0-			44
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1233	2	80	9	N	192
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	869	2	69	9	N	255
03		1023 N	901	-0-	-122	-0-	812	2	89	9	N	156
04		990 N	968	-0-	-22	-0-	893	2	75	9	N	224
05		1023 N	988	-0-	-35	-0-	932	2	56	9	N	274
*06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	891	2	62	9	N	329
-----												
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163												
01		2201 X	1023	-0-	-1178	-0-	682	2	341	9	N	151
02		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1706	2	303	9	N	260
03		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2391	2	206	9	N	70
04		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2072	2	244	9	N	109
05		2201 X	1893	-0-	-308	-0-	1636	2	257	9	N	163
06		2130 X	888	-0-	-1242	-0-	724	2	164	9	N	128
-----												
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341												
01		527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	25
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	25
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	25
04		420 N	34	-0-	-386	-0-	25	2	9	9	N	33
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	33
*06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	33
-----												
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
-----												
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735												
01		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1884	2	79	9	N	101
02		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1550	2	37	9	N	135
03		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1365	2	29	9	N	161
04		786 X	786	-0-	-0-	-0-	765	2	21	9	N	180
05		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1249	2	31	9	N	208
*06		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1426	2	43	9	N	247
-----												
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	813	2	32	9	N	29				222
02	1145	N	1145	-0-	-0-	1112	2	33	9	N	30	186	1		66
03	1302	N	1157	-0-	-145	1116	2	41	9	N	37				103
04	810	N	742	-0-	-68	712	2	30	9	N	27				130
05	1322	N	1322	-0-	-0-	1271	2	51	9	N	46	1	8		175
06	1110	N	994	-0-	-116	964	2	30	9	N	27	1	8		201
-----															
HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020					
01	166	X	166	-0-	-0-	140	2	26	9	N	24	187	1		98
02	115	X	115	-0-	-0-	84	2	31	9	N	28				126
03	290	X	290	-0-	-0-	242	2	48	9	N	44				170
04	264	X	264	-0-	-0-	201	2	63	9	N	57				227
05	252	X	252	-0-	-0-	205	2	47	9	N	43				270
*06	235	X	235	-0-	-0-	203	2	32	9	N	29	184	1		115
-----															
SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088					
01	744	N	715	-0-	-29	715	2			N	-0-				-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
03	682	N	521	-0-	-161	521	2			N	-0-				-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	834	2			N	-0-				-0-
05	682	N	314	-0-	-368	314	2			N	-0-				-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	891	2			N	-0-				-0-
-----															
TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781					
01	4518	X	4518	-0-	-0-	4385	2	133	9	N	121	191	1		75
02	3668	X	3157	-0-	-511	3106	2	51	9	N	46				121
03	4526	X	4526	-0-	-0-	4346	2	180	9	N	164	195	1		90
04	4380	X	3857	-0-	-523	3752	2	105	9	N	95				185
05	4526	X	2767	-0-	-1759	2681	2	86	9	N	78				263
06	4380	X	4297	-0-	-83	4194	2	103	9	N	94	188	1		169
-----															
HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063					
01	3107	X	3107	-0-	-0-	3021	2	86	9	N	78	197	1	3 8	48
02	2479	X	2479	-0-	-0-	2468	2	11	9	N	10				58
03	2452	X	2452	-0-	-0-	2452	2			N	-0-				58
04	3254	X	3254	-0-	-0-	3206	2	48	9	N	44	1	8		101
05	3019	X	3019	-0-	-0-	2953	2	66	9	N	60				161
*06	2937	X	2937	-0-	-0-	2893	2	44	9	N	40	3	8		198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022																	
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065																	
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	N	4					103
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2					105
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	169	2	10	9	N	9					114
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	N	6					120
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8					128
06		150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					128
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325																	
01		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5411	2	61	9	N	55	197	1	5	8	38
02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3000	2	30	9	N	27	2	8			63
03		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3952	2	84	9	N	76	6	8			133
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3174	2	31	9	N	28					161
05		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2512	2	28	9	N	25	3	8			183
*06		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2067	2	26	9	N	24	4	8			203
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04		2730 X	2701	-0-	-29	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05		2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06		2730 X	1778	-0-	-952	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474																	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253																	
01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1239	2	31	9	N	28					145
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	N	8					153
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					155
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1115	2	42	9	N	38					193
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	494	2	119	9	N	108	192	1	1	8	108
*06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	663	2	74	9	N	67					175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			31
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			31
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-			31
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			31
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			31
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			31
-----													
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
01	3410 X	3024	-0-	-386	-0-	2999	2	25	9	N	23	1 8	192
02	2996 X	2498	-0-	-498	-0-	2472	2	26	9	N	24		216
03	3224 X	1962	-0-	-1262	-0-	1943	2	19	9	N	17	181 1	52
04	2970 X	2585	-0-	-385	-0-	2565	2	20	9	N	18		70
05	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	2988	2	22	9	N	20		90
06	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	2767	2	18	9	N	16		106
-----													
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060													
01	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3452	2	19	9	N	17	3 8	149
02	3304 X	3115	-0-	-189	-0-	3095	2	20	9	N	18	1 8	166
03	3565 X	3225	-0-	-340	-0-	3195	2	30	9	N	27		193
04	3390 X	3287	-0-	-103	-0-	3263	2	24	9	N	22		215
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3483	2	30	9	N	27		242
*06	3360 X	3301	-0-	-59	-0-	3299	2	2	9	N	2	2 8	242
-----													
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836													
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			103
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	623	2		N	-0-			103
03	713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2		N	-0-			103
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			103
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			103
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2		N	-0-			103
-----													
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480													
01	7564 X	4046	-0-	-3518	-0-	3993	2	53	9	N	48		238
02	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6751	2	219	9	N	199	179 1	258
03	7564 X	2388	-0-	-5176	-0-	2326	2	62	9	N	56		314
04	6150 X	4060	-0-	-2090	-0-	4059	2	1	9	N	1	184 1	130
05	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9073	2	138	9	N	125	175 1	80
*06	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7327	2	127	9	N	115	1 8	194
-----													
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326													
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1 8	60
02	924 X	819	-0-	-105	-0-	819	2		N	-0-			60
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			60
04	1050 N	783	-0-	-267	-0-	783	2		N	-0-			60
05	899 N	505	-0-	-394	-0-	505	2		N	-0-			60
06	1020 N	686	-0-	-334	-0-	686	2		N	-0-			60
-----													
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062													
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1053	2	31	9	N	28	194 1	49
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	941	2	23	9	N	21		70
03	930 N	651	-0-	-279	-0-	642	2	9	9	N	8		78
04	900 N	739	-0-	-161	-0-	716	2	23	9	N	21		99
05	930 N	754	-0-	-176	-0-	744	2	10	9	N	9		108
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	31	1 8	138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU * AMT	STATUS * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2271	-0-	-519	-0-	2260	2	11 9	N	10		79
02	2380 X	1426	-0-	-954	-0-	1418	2	8 9	N	7		86
03	2604 X	841	-0-	-1763	-0-	835	2	6 9	N	5		91
04	2430 X	439	-0-	-1991	-0-	436	2	3 9	N	3		94
05	2387 X	601	-0-	-1786	-0-	594	2	7 9	N	6		100
*06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3763	2	14 9	N	13	1 8	112
-----												
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340												
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		82
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		82
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		82
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		82
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		82
*06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		82
-----												
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215												
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	402	2	10 9	N	9		140
02	308 N	222	-0-	-86	-0-	216	2	6 9	N	5		145
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	296	2	28 9	N	25		170
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2		N	-0-		170
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2 9	N	2		172
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1 9	N	1		173
-----												
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484												
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	622	2	56 9	N	51	2 8	192
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	537	2	36 9	N	33	1 8	224
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	747	2	88 9	N	80	192 1	112
04	660 N	576	-0-	-84	-0-	507	2	69 9	N	63		175
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	722	2	84 9	N	76		251
06	750 N	570	-0-	-180	-0-	519	2	51 9	N	46	193 1 2 8	102
-----												
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680												
01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1957	2	44 9	N	40		127
02	728 X	505	-0-	-223	-0-	477	2	28 9	N	25		152
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12 9	N	11		163
04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2213	2	32 9	N	29		192
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1509	2	21 9	N	19		211
*06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1669	2	30 9	N	27		238
-----												
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514												
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	98	2	35 9	N	32	11 8	110
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	101	2	139 9	N	126	7 8	229
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	115	2	96 9	N	87	179 1 9 8	128
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	172	2	67 9	N	61	1 8	188
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	155	2	18 9	N	16	3 8	201
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	162	2	24 9	N	22	15 8	208



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
KNUTZEN OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151745	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12300 - 15700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 X	124	-0-	-1209	-0-	124 2		N	-0-	191
02		1204 X	219	-0-	-985	-0-	219 2		N	-0-	191
03		1333 X	784	-0-	-549	-0-	784 2		N	-0-	191
04		810 X	454	-0-	-356	-0-	454 2		N	-0-	191
05		837 X	596	-0-	-241	-0-	596 2		N	-0-	191
06		750 X	685	-0-	-65	-0-	685 2		N	-0-	191
-----											
JADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151771	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	13216	PERF. 9825 - 13216
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	489 2	46 9	N	42	177
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	N	1	178
03		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-	178
04		450 N	274	-0-	-176	-0-	239 2	35 9	N	32	210
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	210
*06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	462 2	10 9	N	9	219
-----											
ROCKY CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151972	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.11815 - 15197
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
-----											
DINKINS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.12960 - 16262
01		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-	-0-
02		504 N	433	-0-	-71	-0-	433 2		N	-0-	-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-	-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-	-0-
06		480 N	256	-0-	-224	-0-	256 2		N	-0-	-0-
-----											
TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.10700 - 14843
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
-----											
KENNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	14816	PERF.12516 - 14815
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12240 - 15820
01		620 N	508	-0-	-112	-0-	507 2	1 9	N	1	1 8
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-	-0-
03		682 N	586	-0-	-96	-0-	586 2		N	-0-	-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	-0-
05		651 N	585	-0-	-66	-0-	585 2		N	-0-	-0-
06		570 N	449	-0-	-121	-0-	449 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-	-0-
02	1708 N	1674	-0-	-34	-0-	1674	2			N	-0-	-0-
03	1891 N	1300	-0-	-591	-0-	1300	2			N	-0-	-0-
04	1800 N	1448	-0-	-352	-0-	1448	2			N	-0-	-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-	-0-
*06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	-0-
-----												
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532												
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12	145
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	761	2	19	9	N	17	162
03	1054 N	860	-0-	-194	-0-	839	2	21	9	N	19	181
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	181
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	179
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	N	12	191
-----												
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793												
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-	50
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	N	2	52
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	53
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	54
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	N	1	55
*06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1471	2	4	9	N	4	59
-----												
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600												
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	103
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-	103
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1127	2	77	9	N	70	169
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1490	2	119	9	N	108	76
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	952	2	57	9	N	52	127
*06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	928	2	28	9	N	25	151
-----												
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557												
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3562	2	97	9	N	88	189
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3076	2	94	9	N	85	82
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3372	2	102	9	N	93	167
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3195	2	80	9	N	73	50
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3250	2	85	9	N	77	127
*06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3066	2	78	9	N	71	195
-----												
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605												
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1254	2	24	9	N	22	120
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1140	2	28	9	N	25	144
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1022	2	17	9	N	15	158
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17	175
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	N	11	185
*06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	N	12	194
-----												
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-	-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1177	2	58	9	N	53	53
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	614	2	21	9	N	19	72

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5066 2	63 9	N	57	2 8		200
02		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4302 2	54 9	N	49	186 1		63
03		4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3157 2	39 9	N	35			98
04		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5263 2	55 9	N	50			148
05		4061 X	3953	-0-	-108	-0-	3934 2	19 9	N	17			165
06		3930 X	2741	-0-	-1189	-0-	2740 2	1 9	N	1			166
-----													
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175													
01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5150 2	165 9	N	150	191 1		163
02		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4666 2	155 9	N	141	194 1		110
03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5009 2	164 9	N	149	188 1		71
04		4920 X	4136	-0-	-784	-0-	4011 2	125 9	N	114			185
05		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	1			186
06		4920 X	82	-0-	-4838	-0-	82 2		N	-0-			186
-----													
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997													
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			26
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			26
03		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			26
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	N	2			28
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			28
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 2	2 9	N	2			30
-----													
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620													
01		1085 N	964	-0-	-121	-0-	964 2		N	-0-			38
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			38
03		1085 N	762	-0-	-323	-0-	762 2		N	-0-			38
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			38
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			38
*06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			38
-----													
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706													
01		744 N	516	-0-	-228	-0-	516 2		N	-0-			-0-
02		644 N	576	-0-	-68	-0-	576 2		N	-0-			-0-
03		775 N	613	-0-	-162	-0-	613 2		N	-0-			-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
05		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2		N	-0-			-0-
06		600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2		N	-0-			-0-
-----													
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679													
01		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 2		N	-0-			-0-
02		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		N	-0-			-0-
03		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		N	-0-			-0-
04		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2		N	-0-			-0-
05		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2		N	-0-			-0-
*06		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111 2		N	-0-			-0-
-----													
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541													
01		2666 N	1611	-0-	-1055	-0-	1610 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-			N	-0-			-0-
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID -> 153402	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12060 - 16432
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1156 2	10 9 N	205
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1163 2	9 9 N	213
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1214 2	14 9 N	37
04	1140 N	713	-0-	-427	-0-	705 2	8 9 N	44
05	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1205 2	13 9 N	56
06	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1004 2	10 9 N	65
-----								
CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153695	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12052 - 16200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	45
05	14B2 EXT	836	-0-	836	836	836 2	N	45
06	14B2 EXT	1176	-0-	1176	2012	1175 2	1 9 N	45
-----								
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153701	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 15679	PERF.12660 - 15679
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	26
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	26
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	26
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	474 2	N	26
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	26
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	387 2	N	26
-----								
LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153872	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 15100	PERF.11425 - 15100
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2933 2	58 9 N	91
02	2436 X	2247	-0-	-189	-0-	2212 2	35 9 N	123
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2463 2	40 9 N	159
04	3000 N	3076	-0-	76	76	3025 2	51 9 N	205
05	2565 N	2489	-0-	-76	-0-	2457 2	32 9 N	44
*06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2952 2	41 9 N	81
-----								
SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153930	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 17610	PERF.12490 - 17610
01	1984 X	1384	-0-	-600	-0-	1384 2	N	41
02	1792 X	1399	-0-	-393	-0-	1399 2	N	41
03	1984 X	1451	-0-	-533	-0-	1451 2	N	41
04	1380 X	1134	-0-	-246	-0-	1133 2	1 9 N	42
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3618 2	1 9 N	43
*06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1993 2	1 9 N	44
-----								
FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153966	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 17123	PERF.13502 - 17123
01	3441 X	3283	-0-	-158	-0-	3281 2	2 9 N	-0-
02	3780 X	2773	-0-	-1007	-0-	2773 2	N	-0-
03	4185 X	3512	-0-	-673	-0-	3510 2	2 9 N	-0-
04	4050 X	3707	-0-	-343	-0-	3707 2	N	-0-
05	4061 X	3270	-0-	-791	-0-	3270 2	N	-0-
06	3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2464 2	N	-0-
-----								
RODES		WELL #:		1H	RRCID -> 153968	COMPL. DATE 03/16/1995	TOTAL DEPTH 15434	PERF.13314 - 15434
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		JEFF		WELL #:	1H	RRCID ->	154123	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	14634	PERF.11394 - 14634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	1728 2	N	1	1 8			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	6				96
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	393 2	N	-0-				96
04	1680 N	1001	-0-	-679	-0-	-0-	-0-	997 2	4 9	N	4				100
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	729 2	9 9	N	8				108
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689 2	28 9	N	25				133
-----															
ALLEN, A. G. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154144	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	15540	PERF.11061 - 15540			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----															
BRITTA				WELL #:	2	RRCID ->	154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712 - 14735			
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2852 2	88 9	N	80				158
02	2856 X	2355	-0-	-501	-0-	-0-	-0-	2286 2	69 9	N	63				221
03	3162 X	2634	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	2572 2	62 9	N	56	184 1	4 8		89
04	3060 X	2657	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	2592 2	65 9	N	59				148
05	3162 X	2757	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	2694 2	63 9	N	57	1 8			204
06	2850 X	2408	-0-	-442	-0-	-0-	-0-	2352 2	56 9	N	51				255
-----															
MARL RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	154485	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12973 - 16448			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----															
OPAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154498	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	14645	PERF.10633 - 14645			
01	3565 X	3206	-0-	-359	-0-	-0-	-0-	3079 2	127 9	N	115	192 1			113
02	2856 X	2835	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	2718 2	117 9	N	106				219
03	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	2703 2	114 9	N	104	190 1			133
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3095 2	116 9	N	105				238
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3203 2	110 9	N	100	190 1	1 8		147
06	3090 X	2666	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	2577 2	89 9	N	81	1 8			227
-----															
SKALITSKY OL				WELL #:	1H	RRCID ->	154521	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	16900	PERF.12498 - 16900			
01	1116 N	120	-0-	-996	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	N	1	196 1			52
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837 2	37 9	N	34				86
03	1271 N	443	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	407 2	36 9	N	33				119
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2114 2	146 9	N	133	24 8			228
05	3100 N	5789	-0-	2689	2689	2689	2689	5537 2	252 9	N	229	186 1	6 8		265
*06	3000 N	4427	-0-	1427	4116	4116	4116	4242 2	185 9	N	168	186 1	3 8		244

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		104
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		104
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		104
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		104
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	104 1	-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
-----												
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990												
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1597	2	44 9	N	40	141
02		1148 N	975	-0-	-173	-0-	953	2	22 9	N	20	160
03		1302 N	1114	-0-	-188	-0-	1082	2	32 9	N	29	189
04		1590 N	1287	-0-	-303	-0-	1254	2	33 9	N	30	34
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1099	2	35 9	N	32	66
*06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1164	2	26 9	N	24	86
-----												
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845												
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	-0-
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-	-0-
03		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2		N	-0-	-0-
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-
05		1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2		N	-0-	-0-
06		1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2		N	-0-	-0-
-----												
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598												
01		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-	185
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	91	2	20 9	N	18	203
03		124 N	3	-0-	-121	-0-	1	2	2 9	N	2	205
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2 9	N	2	207
05		124 N	78	-0-	-46	-0-	72	2	6 9	N	5	212
*06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6 9	N	5	217
-----												
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221												
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-
-----												
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882												
01		1395 N	295	-0-	-1100	-0-	295	2		N	-0-	197
02		1120 N	106	-0-	-1014	-0-	96	2	10 9	N	9	206
03		186 N	126	-0-	-60	-0-	111	2	15 9	N	14	220
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	277	2	13 9	N	12	232
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9 9	N	8	240
*06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4 9	N	4	244
-----												
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3586	-0-	486	486	3586 2		N	-0-		90
02		2800 N	2538	-0-	-262	224	2538 2		N	-0-		90
03		2674 X	2450	-0-	-224	-0-	2450 2		N	-0-		90
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3730 2	1 9	N	1	1 8	90
05		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-		90
*06		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		N	-0-		90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320												
01		1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1286 2	2 9	N	2		81
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2111 2	2 9	N	2		83
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2581 2	4 9	N	4		87
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1651 2	2 9	N	2		89
05		1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1085 2	2 9	N	2		91
06		1350 N	1048	-0-	-302	-0-	1045 2	3 9	N	3		94

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543												
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1119 2	42 9	N	38		116
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1041 2	35 9	N	32		148
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1132 2	31 9	N	28		176
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1285 2	30 9	N	27		203
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1137 2	26 9	N	24		227
06		1020 N	969	-0-	-51	-0-	952 2	17 9	N	15		242

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920												
01		2294 X	1757	-0-	-537	-0-	288 1	1469 2	N	-0-		-0-
02		1848 X	1287	-0-	-561	-0-	64 1	1223 2	N	-0-		-0-
03		1891 N	1769	-0-	-122	-0-	496 1	1273 2	N	-0-		-0-
04		1710 N	1613	-0-	-97	-0-	437 1	1176 2	N	-0-		-0-
05		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	496 1	817 2	N	-0-		-0-
06		1710 N	960	-0-	-750	-0-	480 1	480 2	N	-0-		-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140												
01		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	328 1	2949 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
02		2996 X	2626	-0-	-370	-0-	2626 2		N	-0-		-0-
03		3441 X	2737	-0-	-704	-0-	2737 2		N	-0-		-0-
04		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	261 1	3906 2	N	-0-		-0-
05		3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3278 2		N	-0-		-0-
06		3180 X	1704	-0-	-1476	-0-	61 1	1643 2	N	-0-		-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
01		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2763 2	66 9	N	60	1 8	143
02		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3517 2	136 9	N	124	71 8	196
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4704 2	57 9	N	52	182 1	65
04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3385 2	44 9	N	40		105
05		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3266 2	42 9	N	38		143
06		1350 X	1295	-0-	-55	-0-	1281 2	14 9	N	13		156



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996										TOTAL DEPTH 16578	PERF.12845 - 16578			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 X	3	-0-	-648	-0-	3	2	N	-0-					195
02	280 X	6	-0-	-274	-0-	6	2	N	-0-					195
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-					195
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-					195
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-					195
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1	1	8			195
-----														
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995										TOTAL DEPTH 12957	PERF.12615 - 16908			
01	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2	N	-0-					-0-
02	3332 X	2948	-0-	-384	-0-	2948	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	3110	-0-	-100	-0-	3110	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	3178	2	N	-0-					-0-
06	3150 X	3116	-0-	-34	-0-	3116	2	N	-0-					-0-
-----														
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995										TOTAL DEPTH 17625	PERF.12887 - 17625			
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2	N	-0-					-0-
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	487	2	N	-0-					-0-
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2	N	-0-					-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	N	-0-					-0-
05	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2	N	-0-					-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2	N	-0-					-0-
-----														
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995										TOTAL DEPTH 15450	PERF.11880 - 15450			
01	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2	N	-0-					-0-
02	728 N	488	-0-	-240	-0-	488	2	N	-0-					-0-
03	837 N	234	-0-	-603	-0-	234	2	N	-0-					-0-
04	720 N	207	-0-	-513	-0-	207	2	N	-0-					-0-
05	527 N	166	-0-	-361	-0-	166	2	N	-0-					-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2	N	-0-					-0-
-----														
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998										TOTAL DEPTH 19200	PERF.14369 - 19200			
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	558	1	2373	2	N	-0-			-0-
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	487	1	2478	2	N	-0-			-0-
03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	558	1	2462	2	N	-0-			-0-
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	540	1	2483	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	535	1	2491	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2618	-0-	-412	-0-	540	1	2078	2	N	-0-			-0-
-----														
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005										TOTAL DEPTH 13290	PERF.12665 - 15930			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995										TOTAL DEPTH 14935	PERF.11326 - 14935			
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2502	2	31	9	N	28	2	8	190
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	618	2	4	9	N	4			194
03	713 N	274	-0-	-439	-0-	274	2			N	-0-			194
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			194
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-			194
*06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			194

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14005 - 15500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	482 2	N	-0-		-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403 2	N	-0-		-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
-----											
CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505	
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		149
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		149
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9 N	1		150
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705 2	1 9 N	1		151
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		151
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742 2	1 9 N	1		152
-----											
KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390	
01	744	N	603	-0-	-141	-0-	602 2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380	
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1384 2	100 9 N	91		308
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1158 2	89 9 N	81	199 1	190
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1325 2	92 9 N	84		274
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1084 2	78 9 N	71	194 1	149
05	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1067 2	67 9 N	61	2 8	210
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1122 2	77 9 N	70	1 8	279
-----											
MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988	
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	237 2	15 9 N	14	186 1	28
02	224	X	25	-0-	-199	-0-	25 2	N	-0-		28
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176 2	13 9 N	12		40
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	28 2	N	-0-		40
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		40
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96 2	N	-0-		40
-----											
CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790	
01	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203 2	N	-0-		-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-		-0-
03	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	N	-0-		-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-		-0-
*06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-		-0-
-----											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719	
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	704 2	8 9 N	7		208
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	567 2	14 9 N	13	193 1	28
03	744	N	575	-0-	-169	-0-	575 2	N	-0-		28
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		28
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		28
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1RE	RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737	- 16740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 156436	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147	- 16670							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156439	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 15924	PERF.11735	- 15924			
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	341 1	1774 2	N	79	1 8	239	
02	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	292 1	1109 2	N	62	189 1	112	
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	341 1	2275 2	N	122		234	
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	270 1	1779 2	N	74	190 1	118	
05	3100 N	3441	-0-	341	341	341 1	2912 2	N	171	1 8	288	
*06	3000 N	3388	-0-	388	729	330 1	2863 2	N	177	191 1	1 8	273

RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156441	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 16113	PERF.12054	- 16113		
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4617 2	117 9	N	106	1 8	235
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3752 2	108 9	N	98	198 1	135
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3650 2	80 9	N	73		208
04	2580 X	1470	-0-	-1110	-0-	1446 2	24 9	N	22		230
05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5383 2	145 9	N	132	180 1	182
*06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3971 2	90 9	N	82	1 8	263

KRISTINA		WELL #:		2	RRCID -> 156467	COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 13529	PERF.10912	- 13590		
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1659 2	39 9	N	35		218
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356 2	2 9	N	2	185 1	35
03	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1359 2	6 9	N	5		40
04	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1542 2	32 9	N	29		69
05	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1468 2	22 9	N	20		89
*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1482 2	25 9	N	23		112

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	192 1	572 2	N	1	1 8		180
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	1364 N	1001	-0-	-363	-0-	420 2		N	-0-			180
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	352 1	649 2	N	-0-			180
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			180
06	960 N	172	-0-	-788	-0-	140 1	329 2	N	-0-			180
						172 1		N	-0-			180

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
05	496 N	349	-0-	-147	-0-	349 2		N	-0-			-0-
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3119	-0-	19	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	6691	-0-	3691	-0-	3710 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1835	-0-	-1265	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
*06	7294 X	4849	-0-	-2445	-0-	4848 2	1 9	N	1	1 8		-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	4			90
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	3	1 8		92
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1			93
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	1			94
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

01	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	2966 2	31 9	N	28	1 8		187
02	3052 X	2772	-0-	-280	-0-	2741 2	31 9	N	28			215
03	3379 X	3214	-0-	-165	-0-	3205 2	9 9	N	8			223
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3469 2	14 9	N	13			236
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3096 2	14 9	N	13	188 1		61
06	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	2746 2	22 9	N	20	1 8		80

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

01	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	496 1	8655 2	N	-0-			3
02	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	448 1	7582 2	N	-0-			3
03	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	496 1	7645 2	N	-0-			3
04	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	480 1	8531 2	N	-0-			3
05	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	496 1	8019 2	N	-0-			3
*06	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	480 1	8328 2	N	-0-			3

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2			N	-0-			-0-
02		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2			N	-0-			-0-
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			N	-0-			-0-
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2			N	-0-			-0-
05		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2			N	-0-			-0-
*06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327 2	1	9	N	1	1	8	-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH	16402	PERF.11900	- 16402	
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-			52
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			52
03		775 N	626	-0-	-149	-0-	626 2			N	-0-			52
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-			52
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			N	-0-			52
*06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-			52
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995										TOTAL DEPTH	16246	PERF.12520	- 16246	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		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	
01		682 X	630	-0-	-52	-0-	630 2			Y	-0-			-0-
02		616 X	605	-0-	-11	-0-	605 2			Y	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			Y	-0-			-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			Y	-0-			-0-
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			Y	-0-			-0-
*06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			Y	-0-			-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995										TOTAL DEPTH	15196	PERF.11252	- 15196	
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1465 2	37	9	N	34	2	8	76
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1248 2	31	9	N	28	1	8	103
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1350 2	28	9	N	25			128
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1262 2	19	9	N	17			145
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1347 2	26	9	N	24			169
*06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1489 2	30	9	N	27	2	8	194
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995										TOTAL DEPTH	11035	PERF. 8605	- 11035	
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-			127
02		644 N	627	-0-	-17	-0-	627 2			N	-0-			127
03		713 N	671	-0-	-42	-0-	671 2			N	-0-			127
04		690 N	633	-0-	-57	-0-	633 2			N	-0-			127
05		682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2			N	-0-			127
06		660 N	603	-0-	-57	-0-	603 2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4371 X	3265	-0-	-1106	-0-	341	1	2709	2	N	195	191 1	159	
						215	9							
02	3948 X	2951	-0-	-997	-0-	308	1	2425	2	N	198	195 1	162	
						218	9							
03	4371 X	2759	-0-	-1612	-0-	341	1	2191	2	N	206	191 1	177	
						227	9							
04	3930 X	2967	-0-	-963	-0-	330	1	2444	2	N	175	192 1	160	
						193	9							
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	341	1	4175	2	N	302	193 1	1 8	268
						332	9							
*06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	330	1	3057	2	N	256	193 1	1 8	330
						282	9							
-----														
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1204	2	52	9	N	47		276	
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1026	2	44	9	N	40	181 1	135	
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1101	2	72	9	N	65		200	
04	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1018	2	44	9	N	40		240	
05	1178 N	966	-0-	-212	-0-	918	2	48	9	N	44	186 1	98	
06	1140 N	939	-0-	-201	-0-	898	2	41	9	N	37		135	
-----														
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	N	17	3 8	146	
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	695	2	19	9	N	17	1 8	162	
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1611	2	39	9	N	35		197	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985	2	25	9	N	23	2 8	218	
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	839	2	35	9	N	32		250	
06	1410 N	39	-0-	-1371	-0-	39	2			N	-0-		250	
-----														
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-		-0-	
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-		-0-	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-		-0-	
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-		-0-	
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-		-0-	
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-		-0-	
-----														
HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
01	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	2783	2			N	-0-		-0-	
02	2940 X	2545	-0-	-395	-0-	2545	2			N	-0-		-0-	
03	3255 X	2828	-0-	-427	-0-	2828	2			N	-0-		-0-	
04	3030 X	2669	-0-	-361	-0-	2669	2			N	-0-		-0-	
05	3038 X	2575	-0-	-463	-0-	2575	2			N	-0-		-0-	
06	2730 X	2414	-0-	-316	-0-	2414	2			N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 15854	PERF.11880 - 15854									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PIEDMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 157698	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 14593	PERF.11575 - 14593									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 15892	PERF.10507 - 15892									
01	434 N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					42
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	121	2	1	9	N	1					43
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					43
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					43
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					43
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					43
-----																
PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624 - 17932									
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-	191	1			59
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	514	2	10	9	N	9					68
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	N	6					74
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	558	2	9	9	N	8					82
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	596	2	10	9	N	9					91
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	543	2	9	9	N	8					99
-----																
NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805 - 11376									
01	1395 N	1115	-0-	-280	-0-	1084	2	31	9	N	28					266
02	1260 N	493	-0-	-767	-0-	462	2	31	9	N	28					294
03	1302 N	645	-0-	-657	-0-	610	2	35	9	N	32	192	1	2	8	132
04	1080 N	796	-0-	-284	-0-	773	2	23	9	N	21					153
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1004	2	20	9	N	18					171
*06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	N	19					190
-----																
ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287 - 10591									
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					88
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					88
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					88
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					88
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					88
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					88
-----																
TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 158022	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 8692 - 11377									
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2353	2	85	9	N	77	180	1	1	8	131
02	2436 N	2225	-0-	-211	-0-	2150	2	75	9	N	68					199
03	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	2404	2	70	9	N	64	182	1			81
04	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2304	2	55	9	N	50					131
05	2449 N	2337	-0-	-112	-0-	2282	2	55	9	N	50					181
06	2400 N	2374	-0-	-26	-0-	2308	2	66	9	N	60	191	1	1	8	49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
01		7533 X	6848	-0-	-685	-0-	6848 2		N	-0-	-0-		
02		5936 X	5771	-0-	-165	-0-	5771 2		N	-0-	-0-		
03		7750 X	6020	-0-	-1730	-0-	6020 2		N	-0-	-0-		
04		7500 X	7435	-0-	-65	-0-	7435 2		N	-0-	-0-		
05		7750 X	6740	-0-	-1010	-0-	6740 2		N	-0-	-0-		
06		6630 X	6023	-0-	-607	-0-	6023 2		N	-0-	-0-		
-----													
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734													
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-		
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-		
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-		
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-		
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-	-0-		
06		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-	-0-		
-----													
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710													
01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	-0-		
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----													
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-		
-----													
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026													
01		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12118 2	607 9	N	552	583 1	10 8	296
02		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	10576 2	553 9	N	503	580 1	6 8	213
03		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	11711 2	580 9	N	527	582 1	4 8	154
04		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	13751 2	465 9	N	423	383 1	10 8	184
05		14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	13810 2	453 9	N	412	192 1	1 8	403
*06		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	15364 2	480 9	N	436	570 1	5 8	264
-----													
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996														TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 17280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996														TOTAL DEPTH 16255		PERF.11642 - 16255		
01	4836 X	3298	-0-	-1538	-0-	368	1	2857	2	N	66	197	1	2	8			202
						73	9											
02	4368 X	1574	-0-	-2794	-0-	30	1	1544	2	N	-0-							202
03	4588 X	2795	-0-	-1793	-0-	210	1	2445	2	N	127	2	8					327
						140	9											
04	3960 X	2441	-0-	-1519	-0-	450	1	1937	2	N	49	2	8					374
						54	9											
05	4092 X	3018	-0-	-1074	-0-	465	1	2469	2	N	76	194	1					256
						84	9											
*06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	450	1	3137	2	N	119	1	8					374
						131	9											
-----																		
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996														TOTAL DEPTH 20039		PERF.13147 - 18071		
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5047	2	1	9	N	1	1	8					-0-
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-							-0-
03	5332 X	4900	-0-	-432	-0-	4900	2			N	-0-							-0-
04	5160 X	4717	-0-	-443	-0-	4716	2	1	9	N	1	1	8					-0-
05	5332 X	4894	-0-	-438	-0-	4894	2			N	-0-							-0-
06	4890 X	4766	-0-	-124	-0-	4766	2			N	-0-							-0-
-----																		
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996														TOTAL DEPTH 14032		PERF.10860 - 14032		
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5083	2	109	9	N	99							148
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4540	2	95	9	N	86	195	1					39
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5251	2	124	9	N	113	4	8					148
04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4505	2	94	9	N	85							233
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4627	2	92	9	N	84	188	1					129
*06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3607	2	106	9	N	96	1	8					224
-----																		
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996														TOTAL DEPTH 17020		PERF.13014 - 17020		
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	2	8					-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8					-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-							-0-
04	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-							-0-
05	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-							-0-
06	1470 N	1233	-0-	-237	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8					-0-
-----																		
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996														TOTAL DEPTH 15774		PERF.12075 - 15774		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	476	1	14722	2	N	1	1	8	-0-
02	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	430	1	10720	2	N	-0-			-0-
03	15407 X	14982	-0-	-425	-0-	476	1	14504	2	N	2	2	8	-0-
04	14910 X	9861	-0-	-5049	-0-	461	1	9400	2	N	-0-			-0-
05	15407 X	10438	-0-	-4969	-0-	476	1	9962	2	N	-0-			-0-
06	14700 X	9790	-0-	-4910	-0-	461	1	9329	2	N	-0-			-0-
-----														
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
01	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2054	2	42	9	N	38	1	8	98
02	1932 N	1876	-0-	-56	-0-	1846	2	30	9	N	27			125
03	2139 N	1381	-0-	-758	-0-	1349	2	32	9	N	29			154
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2329	2	24	9	N	22			176
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2268	2	35	9	N	32			208
*06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	N	18	177	1	49
-----														
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
01	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
*06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
-----														
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
NEUMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159991	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	18111	PERF.14449	- 18111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2		N	-0-		-0-
02		14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14094	2		N	2	2 8	-0-
03		14725 X	14086	-0-	-639	-0-	14076	2		N	10	9 8	-0-
04		14250 X	12219	-0-	-2031	-0-	12218	2		N	1	1 8	-0-
05		14725 X	12422	-0-	-2303	-0-	12422	2		N	-0-		-0-
*06		15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	15961	2		N	3	3 8	-0-
-----													
BLACKBURN		WELL #:		1H	RRCID ->	159995	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	16941	PERF.12186	- 16941	
01		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		58
02		112 X	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-		58
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		58
04		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2		N	-0-		58
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		58
06		90 N	18	-0-	-72	-0-	17	2		N	1	1 9	59
-----													
BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	160131	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625	- 14320	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		128
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2		N	2	2 9	130
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	241	2		N	7	7 9	136
04		180 N	136	-0-	-44	-0-	133	2		N	3	3 9	139
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2		N	1	1 9	140
*06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2		N	1	1 9	141
-----													
JEB		WELL #:		1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.11795	- 16320	
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	945	2		N	12	12 9	24
02		672 N	106	-0-	-566	-0-	106	2		N	-0-		24
03		744 N	676	-0-	-68	-0-	672	2		N	4	4 9	28
04		720 N	467	-0-	-253	-0-	467	2		N	-0-		28
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2		N	2	2 9	30
06		660 N	153	-0-	-507	-0-	153	2		N	-0-		30
-----													
LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.13895	- 17650	
01		17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	496	1		N	1	1 8	-0-
							1	9					
02		15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	448	1		N	-0-		-0-
03		16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-		-0-
04		16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-		-0-
05		16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-		-0-
*06		16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-		-0-
-----													
ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.10593	- 14699	
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	146	146 9	253
02		2100 N	1807	-0-	-293	-0-	1685	2		N	122	122 9	169
03		2325 N	1384	-0-	-941	-0-	1248	2		N	136	136 9	101
04		2160 N	2018	-0-	-142	-0-	1885	2		N	133	133 9	222
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	142	142 9	351
*06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	105	105 9	252

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
URIAH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270		PERF.11373 - 16270			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	837 N	422	-0-	-415	-0-	422	2	N	-0-			76	
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	414	2	N	-0-			76	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			76	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			76	
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	2	N	-0-			76	
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			76	
-----													
HEIL		WELL #: 1H		RRCID -> 160561		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 17508		PERF.13275 - 17508			
01	4278 X	3447	-0-	-831	-0-	3447	2	N	-0-			-0-	
02	3864 X	3592	-0-	-272	-0-	3592	2	N	-0-			-0-	
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2	N	-0-			-0-	
04	3480 X	3165	-0-	-315	-0-	3165	2	N	-0-			-0-	
05	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2	N	-0-			-0-	
06	3840 X	1901	-0-	-1939	-0-	1901	2	N	-0-			-0-	
-----													
CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160563		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 15166		PERF.11250 - 15166			
01	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5832	2	90 9	N	82	197 1	13 8	127
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4944	2	26 9	N	24	2 8		149
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4863	2	66 9	N	60			209
04	4260 X	4065	-0-	-195	-0-	4004	2	61 9	N	55	194 1	2 8	68
05	4402 X	3380	-0-	-1022	-0-	3321	2	59 9	N	54			122
06	4260 X	3030	-0-	-1230	-0-	2967	2	63 9	N	57	10 8		169
-----													
RAU QL		WELL #: 1H		RRCID -> 160770		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 19300		PERF.14075 - 19300			
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2497	-0-	-639	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3122	-0-	-268	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3043	-0-	-460	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	2960	-0-	-430	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
-----													
KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID -> 160797		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8122 - 8455			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID -> 160839		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 17530		PERF.13584 - 17530			
01	1643 X	727	-0-	-916	-0-	727	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	348	-0-	-1136	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	313	-0-	-958	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	690 N	302	-0-	-388	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	295	1	6045	2	N	236	197 1	1 8 148
						260	9						
02	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	266	1	5287	2	N	190	191 1	1 8 146
						209	9						
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	561	1	4392	2	N	146	196 1	96
						161	9						
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	542	1	3314	2	N	125	1 8	220
						138	9						
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	589	1	3656	2	N	128	184 1	164
						141	9						
*06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	570	1	5982	2	N	210	192 1	1 8 181
						231	9						
-----													
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925													
01	899 N	649	-0-	-250	-0-	649	2			N	-0-		-0-
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572	2			N	-0-		-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-		-0-
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-		-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-		-0-
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-		-0-
-----													
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383													
01	1798 N	1033	-0-	-765	-0-	963	2	70 9	N	64	191 1		150
02	2100 N	818	-0-	-1282	-0-	789	2	29 9	N	26			176
03	2325 N	1755	-0-	-570	-0-	1698	2	57 9	N	52	193 1		35
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1800	2	101 9	N	92			127
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	915	2	32 9	N	29			156
06	1710 N	1465	-0-	-245	-0-	1415	2	50 9	N	45	1 8		200
-----													
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635													
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-		-0-
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		-0-
-----													
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255													
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-		45
02	2800 N	2862	-0-	62	-0-	246	1	2615 2	N	1	1 8		45
						1	9						
03	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-		45
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		45
05	1891 X	877	-0-	-1014	-0-	200	1	677 2	N	-0-			45
06	1830 X	1358	-0-	-472	-0-	214	1	1142 2	N	2	2 8		45
						2	9						
-----													
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769													
01	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	3301	2			N	-0-		-0-
02	2996 X	2549	-0-	-447	-0-	2549	2			N	-0-		-0-
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-		-0-
04	3180 X	3048	-0-	-132	-0-	3048	2			N	-0-		-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-		-0-
06	3900 X	2973	-0-	-927	-0-	2973	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-	-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2			N	-0-	-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-	-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-	-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-	-0-
06		540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2			N	-0-	-0-
-----												
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980												
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			N	-0-	13
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2			N	-0-	13
03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-	13
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2			N	-0-	13
05		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			N	-0-	13
*06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			N	-0-	13
-----												
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311												
01		4681 X	4175	-0-	-506	-0-	4175 2			N	-0-	-0-
02		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2			N	-0-	-0-
03		4340 X	4029	-0-	-311	-0-	4029 2			N	-0-	-0-
04		4050 X	3594	-0-	-456	-0-	3594 2			N	-0-	-0-
05		4681 X	3771	-0-	-910	-0-	3771 2			N	-0-	-0-
06		4530 X	3390	-0-	-1140	-0-	3390 2			N	-0-	-0-
-----												
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		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												
01		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1320 2	29 9		N	26	179
02		1400 N	1348	-0-	-52	-0-	1308 2	40 9		N	36	21
03		1426 N	852	-0-	-574	-0-	823 2	29 9		N	26	47
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1410 2	29 9		N	26	73
05		1488 N	1266	-0-	-222	-0-	1231 2	35 9		N	32	105
*06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1206 2	29 9		N	26	130
-----												
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835												
01		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2			N	-0-	-0-
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2			N	-0-	-0-
03		3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021 2			N	-0-	-0-
04		3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2947 2			N	-0-	-0-
05		3162 X	2779	-0-	-383	-0-	2779 2			N	-0-	-0-
06		2940 X	2396	-0-	-544	-0-	2396 2			N	-0-	-0-
-----												
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210												
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-	100
02		336 N	209	-0-	-127	-0-	198 2	11 9		N	10	110
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	387 2	7 9		N	6	116
04		360 N	334	-0-	-26	-0-	325 2	9 9		N	8	124
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9		N	1	125
06		360 N	264	-0-	-96	-0-	256 2	8 9		N	7	132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MIKEL		WELL #: 2H		RRCID -> 162567		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 16575		PERF.13768 - 16575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-		-0-	
02	1316 N	1152	-0-	-164	-0-	1152 2	N	-0-		-0-	
03	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269 2	N	-0-		-0-	
04	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215 2	N	-0-		-0-	
05	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233 2	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	1148 2	N	-0-		-0-	
-----											
HAYNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 162658		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 17344		PERF.13841 - 17344	
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-	
03	620 N	476	-0-	-144	-0-	476 2	N	-0-		-0-	
04	720 N	626	-0-	-94	-0-	626 2	N	-0-		-0-	
05	868 N	422	-0-	-446	-0-	422 2	N	-0-		-0-	
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-	
-----											
BETTY		WELL #: 2H		RRCID -> 162866		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16283		PERF.13364 - 16283	
01	3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3145 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2	N	-0-		-0-	
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2	N	-0-		-0-	
04	3120 X	3094	-0-	-26	-0-	3093 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
05	3658 X	2971	-0-	-687	-0-	2971 2	N	-0-		-0-	
06	3540 X	2921	-0-	-619	-0-	2920 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
-----											
EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320	
01	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-		N	-0-		-0-	
02	9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-		N	-0-		-0-	
03	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-		N	-0-		-0-	
04	8850 X	8564	-0-	-286	-0-	8562 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
05	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	22799 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
*06	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	15330 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
-----											
SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525		PERF.14572 - 19525	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	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	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
02	224 N	83	-0-	-141	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-	
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-	
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
01	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2				N	-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769												
01	899 N	858	-0-	-41	-0-	857	2	1	9		N	-0-
02	812 N	467	-0-	-345	-0-	467	2				N	-0-
03	1054 N	640	-0-	-414	-0-	640	2				N	-0-
04	840 N	553	-0-	-287	-0-	553	2				N	-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2				N	-0-
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2				N	-0-
-----												
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965												
01	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1517	2	76	9		N	103
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1590	2	67	9		N	164
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1766	2	55	9		N	212
04	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1438	2	40	9		N	59
05	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1334	2	26	9		N	82
06	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1458	2	37	9		N	113
-----												
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466												
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9		N	1
02	420 N	237	-0-	-183	-0-	237	2				N	1
03	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	2				N	1
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				N	1
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				N	1
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2				N	1
-----												
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A												
01	1271 N	897	-0-	-374	-0-	853	2	44	9		N	95
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	672	2	40	9		N	131
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	859	2	51	9		N	175
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	896	2	37	9		N	22
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	781	2	36	9		N	55
06	870 N	698	-0-	-172	-0-	654	2	44	9		N	95
-----												
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A										
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	54
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	54
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	54
04	270	N	127	-0-	-143	-0-	127 2	N	-0-	54
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	54
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	54
-----										
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A										
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241 2	N	-0-	-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223 2	N	-0-	-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-	-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-	-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-
-----										
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222										
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-	-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	N	-0-	-0-
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2	N	-0-	-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-	-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2	N	-0-	-0-
*06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	1 8	-0-
-----										
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
02	476	N	242	-0-	-234	-0-	242 2	N	-0-	31
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-	31
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	31
05	279	N	71	-0-	-208	-0-	71 2	N	-0-	31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	41	-0-	-207	-0-	41 2		N	-0-		136
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	N	1		137
03		217 N	39	-0-	-178	-0-	39 2		N	-0-		137
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		137
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	108 2	21 9	N	19		156
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	N	1		157
-----												
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
02		784 N	371	-0-	-413	-0-	371 2		N	-0-		-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
04		840 N	94	-0-	-746	-0-	94 2		N	-0-		-0-
05		403 N	54	-0-	-349	-0-	54 2		N	-0-		-0-
06		180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2		N	-0-		-0-
-----												
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
01		1984 N	1607	-0-	-377	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
03		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
04		1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
06		1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
-----												
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
04		1440 N	1044	-0-	-396	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
06		1230 N	1053	-0-	-177	-0-	1053 2		N	-0-		-0-
-----												
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JARMON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090		PERF.14807 - 19090						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VICTORY		WELL #: 1		RRCID -> 166267		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16942		PERF.14431 - 16942						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685		PERF.12998 - 18622						
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1082	-0-	-38	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
-----																
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296						
01	8401 X	7980	-0-	-421	-0-	7927	2	53	9	N	48	1	8			195
02	7588 X	6564	-0-	-1024	-0-	6520	2	44	9	N	40	186	1	1	8	48
03	8401 X	6568	-0-	-1833	-0-	6513	2	55	9	N	50					98
04	8130 X	6745	-0-	-1385	-0-	6687	2	58	9	N	53					151
05	8277 X	6217	-0-	-2060	-0-	6160	2	57	9	N	52					203
06	7710 X	4232	-0-	-3478	-0-	4224	2	8	9	N	7					210
-----																
MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483						
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13					125
02	784 N	710	-0-	-74	-0-	697	2	13	9	N	12					137
03	868 N	834	-0-	-34	-0-	816	2	18	9	N	16					153
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					166
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	797	2	12	9	N	11					177
06	810 N	193	-0-	-617	-0-	190	2	3	9	N	3					180
-----																
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818						
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	13139	PERF.12798 - 15619
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	255	-0-	-334	-0-	255	2	N	-0-		155
02	1092 N	535	-0-	-557	-0-	535	2	N	-0-		155
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1 9 N	1		156
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3 9 N	3		159
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1 9 N	1		160
06	1170 N	709	-0-	-461	-0-	706	2	3 9 N	3		163
-----											
NEUMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14309 - 15948
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2	N	-0-		-0-
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-		-0-
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-		-0-
04	3120 X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2	N	-0-		-0-
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2	N	-0-		-0-
*06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-		-0-
-----											
GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.15034 - 18197
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-		-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
-----											
HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.14795 - 17060
01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2	N	-0-		-0-
02	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2	N	-0-		-0-
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6345	2	3 9 N	3	3 8	-0-
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2	N	-0-		-0-
05	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2	N	-0-		-0-
*06	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2	N	-0-		-0-
-----											
KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.14539 - 14686
01	4340 X	3405	-0-	-935	-0-	3405	2	N	-0-		-0-
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-		-0-
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2	N	-0-		-0-
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2	N	-0-		-0-
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2	N	-0-		-0-
06	4200 X	3971	-0-	-229	-0-	3971	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2004	-0-	-631	-0-	448	1	1448	2	N	98	194	1	113
02	2072 X	1804	-0-	-268	-0-	108	9	1260	2	N	87	1	8	199
03	2077 N	602	-0-	-1475	-0-	96	9	282	2	N	44	1	8	242
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	48	9	1556	2	N	104	196	1	148
05	1984 N	925	-0-	-1059	-0-	114	9	312	2	N	106		2	254
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	496	1	488	2	N	138	175	1	217
						117	9							
						480	1							
						152	9							
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	868 N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-			115
02	476 N	223	-0-	-253	-0-	223	2			N	-0-			115
03	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-			115
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			115
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			115
06	600 N	23	-0-	-577	-0-	23	2			N	-0-			115
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
01	7502 X	7003	-0-	-499	-0-	465	1	6536	2	N	2	2	8	-0-
02	6692 X	6496	-0-	-196	-0-	2	9	6075	2	N	1	1	8	-0-
03	7471 X	7215	-0-	-256	-0-	1	9	6750	2	N	-0-			-0-
04	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	450	1	6539	2	N	2	2	8	-0-
05	7192 X	7047	-0-	-145	-0-	2	9	6581	2	N	1	1	8	-0-
06	6990 X	6950	-0-	-40	-0-	1	9	6500	2	N	-0-			-0-
						450	1							
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
01	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1941	2	1	9	N	1			146
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7			153
03	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1927	2	6	9	N	5			158
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	N	2			160
05	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1904	2	2	9	N	2	1	8	161
*06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8	161
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6572 X	6107	-0-	-465	-0-	6107	2	N	-0-		-0-	
02	5936 X	5381	-0-	-555	-0-	5381	2	N	-0-		-0-	
03	7285 X	6424	-0-	-861	-0-	6424	2	N	-0-		-0-	
04	7050 X	5882	-0-	-1168	-0-	5882	2	N	-0-		-0-	
05	7285 X	6502	-0-	-783	-0-	6502	2	N	-0-		-0-	
06	6210 X	6003	-0-	-207	-0-	6003	2	N	-0-		-0-	
-----												
STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11032 - 12880		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370		PERF.15270 - 19370		
01	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2	N	-0-		-0-	
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	1464	2	N	-0-		-0-	
03	1705 N	1433	-0-	-272	-0-	1431	2	N	2 9	2 8	-0-	
04	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2	N	-0-		-0-	
05	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2	N	-0-		-0-	
*06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-		-0-	
-----												
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939		
01	1023 N	717	-0-	-306	-0-	717	2	N	-0-		-0-	
02	896 N	678	-0-	-218	-0-	678	2	N	-0-		-0-	
03	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2	N	-0-		-0-	
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2	N	-0-		-0-	
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-	
*06	3000 N	4864	-0-	1864	1864	4864	2	N	-0-		-0-	
-----												
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734		
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2	N	-0-		-0-	
02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2	N	-0-		-0-	
03	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2	N	-0-		-0-	
04	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2	N	-0-		-0-	
05	1147 N	694	-0-	-453	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-	
-----												
FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034		
01	2573 X	534	-0-	-2039	-0-	501	2	N	33 9	30	140	
02	2128 X	2039	-0-	-89	-0-	1975	2	N	64 9	58	198	
03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	53 9	48	53	
04	1680 X	1633	-0-	-47	-0-	1603	2	N	30 9	27	80	
05	2263 N	1243	-0-	-1020	-0-	1175	2	N	68 9	62	142	
*06	3000 N	3414	-0-	414	414	3328	2	N	86 9	78	219	
-----												
VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061		
01	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	690	1	N	6457 2	-0-	-0-	
02	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	644	1	N	4722 2	-0-	-0-	
03	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	622	1	N	5776 2	-0-	-0-	
04	6030 X	5333	-0-	-697	-0-	641	1	N	4692 2	-0-	-0-	
05	6231 X	5693	-0-	-538	-0-	649	1	N	5044 2	-0-	-0-	
06	6030 X	5630	-0-	-400	-0-	642	1	N	4988 2	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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						
01	7099 X	4949	-0-	-2150	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	4007	-0-	-2405	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	4378	-0-	-1853	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	4341	-0-	-1359	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	4133	-0-	-1478	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3734	-0-	-1066	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
-----																
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 13260						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14826 - 15081						
01	10509 X	8392	-0-	-2117	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
02	9492 X	9451	-0-	-41	-0-	9448	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	10509 X	8966	-0-	-1543	-0-	8959	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	9870 X	5949	-0-	-3921	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
06	10140 X	9063	-0-	-1077	-0-	9062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																
HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086		PERF.14963 - 17942						
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
-----																
ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575						
01	5115 X	4399	-0-	-716	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	3855	-0-	-765	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4572	-0-	-109	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4318	-0-	-92	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	4207	-0-	-203	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
-----																
ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605				
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1201	2	51	9	N	46					95
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1149	2	85	9	N	77					172
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1267	2	37	9	N	34					206
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1210	2	30	9	N	27	173	1			60
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1214	2	31	9	N	28					88
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	N	4	1	8			91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & STORK, SELMA		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
WELL #:		2H		RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8000	-		10324	
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	596	2	19	9	N	17	1	8		149
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	589	2	21	9	N	19	1	8		167
03	744 N	615	-0-	-129	-0-	609	2	6	9	N	5				172
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	517	2	13	9	N	12	1	8		183
05	682 N	513	-0-	-169	-0-	477	2	36	9	N	33	179	1		37
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	546	2	35	9	N	32	1	8		68
-----															
WELL #:		2		RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.	14653	-		17180	
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	406	1	1410	2	N	-0-				-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	392	1	1175	2	N	-0-				-0-
03	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	398	1	1364	2	N	-0-				-0-
04	1770 N	1429	-0-	-341	-0-	310	1	1119	2	N	-0-				-0-
05	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	364	1	1296	2	N	-0-				-0-
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	400	1	1345	2	N	-0-				-0-
-----															
WELL #:		1		RRCID ->	172798	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	14724	PERF.	14463	-		20261	
01	2945 X	2942	-0-	-3	-0-	2942	2			N	-0-				-0-
02	2660 X	1526	-0-	-1134	-0-	1526	2			N	-0-				-0-
03	2945 X	2192	-0-	-753	-0-	2192	2			N	-0-				-0-
04	2850 X	2337	-0-	-513	-0-	2337	2			N	-0-				-0-
05	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-				-0-
06	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	2474	2			N	-0-				-0-
-----															
WELL #:		1		RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.	14482	-		16688	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WELL #:		1H		RRCID ->	173293	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15128	PERF.	14950	-		18820	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-				-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-				-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-				-0-
-----															
WELL #:		1H		RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.	12200	-		20085	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-				-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-				-0-
-----															
WELL #:		1RE		RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11804	-		14229	
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-				109
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				109
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				109
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	5	5		104
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-	2	5		102
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-				102



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	1	9	8	-0-
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
*06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	1	9	8	-0-
-----														
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	784	737	1	173
02		2632 X	2379	-0-	-253	-0-	-0-	1836	2	N	494	549	1	118
03		2914 X	1972	-0-	-942	-0-	-0-	1504	2	N	425	368	1	175
04		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	722	704	1	188
05		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	741	898	1	29
06		2820 X	467	-0-	-2353	-0-	-0-	372	2	N	86			115
-----														
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		896 X	-0-	-0-	-896	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
01		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	1	1	8	-0-
02		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
03		2666 N	2649	-0-	-17	-0-	-0-	2649	2	N	-0-			-0-
04		2640 N	2299	-0-	-341	-0-	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
05		2759 N	2380	-0-	-379	-0-	-0-	2380	2	N	-0-			-0-
06		2550 N	2315	-0-	-235	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
-----														
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
-----														
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
01		13423 X	8314	-0-	-5109	-0-	-0-	8314	2	N	-0-			-0-
02		12404 X	4919	-0-	-7485	-0-	-0-	4919	2	N	-0-			-0-
03		24628 X	24628	-0-	-0-	-0-	-0-	24627	2	N	1	1	8	-0-
04		27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	-0-	27592	2	N	-0-			-0-
05		24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	-0-	24220	2	N	-0-			-0-
*06		22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	-0-	22002	2	N	2	2	8	-0-
-----														
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
01		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	118	181	1	86
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	166			252
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	147	164	1	233
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	121	189	1	163
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	128	184	1	106
*06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	46	1	8	151

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3019	2	105	9	N	138
02		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3422	2	61	9	N	185
03		2666 N	869	-0-	-1797	-0-	833	2	36	9	N	217
04		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4339	2	79	9	N	288
05		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6580	2	51	9	N	138
*06		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3916	2	51	9	N	176
-----												
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870												
01		6820 X	6458	-0-	-362	-0-	6458	2			N	-0-
02		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-
03		6820 X	6512	-0-	-308	-0-	6512	2			N	-0-
04		6600 X	6120	-0-	-480	-0-	6120	2			N	-0-
05		6820 X	6200	-0-	-620	-0-	6200	2			N	-0-
06		6600 X	5704	-0-	-896	-0-	5704	2			N	-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
01		961 N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-
*06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-
-----												
ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775												
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	47
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	47
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	47
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	47
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	47
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	47
-----												
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076												
01		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-
02		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-
03		2573 X	2555	-0-	-18	-0-	2555	2			N	-0-
04		2610 X	2361	-0-	-249	-0-	2361	2			N	-0-
05		2697 X	2525	-0-	-172	-0-	2525	2			N	-0-
06		2610 X	1453	-0-	-1157	-0-	1453	2			N	-0-
-----												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200												
01		3007 X	1916	-0-	-1091	-0-	1916	2			N	-0-
02		2716 X	2541	-0-	-175	-0-	2541	2			N	-0-
03		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-
04		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-
05		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-
*06		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-
-----												
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2	20	9	N	18	1 8	55
02		868 N	862	-0-	-6	-0-	-0-	842	2	20	9	N	18	2 8	71
03		837 N	827	-0-	-10	-0-	-0-	810	2	17	9	N	15	1 8	85
04		1020 N	863	-0-	-157	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13		98
05		961 N	884	-0-	-77	-0-	-0-	869	2	15	9	N	14		112
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	-0-	781	2	11	9	N	10	1 8	121
-----															
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197															
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		91
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-		91
03		713 N	240	-0-	-473	-0-	-0-	240	2			N	-0-		91
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-		91
05		713 N	298	-0-	-415	-0-	-0-	298	2			N	-0-		91
*06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		91
-----															
HENSKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152															
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-		-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		-0-
03		465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-
04		570 N	327	-0-	-243	-0-	-0-	327	2			N	-0-		-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		-0-
*06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		-0-
-----															
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
01		2852 X	2038	-0-	-814	-0-	496	1	1452	2	N	82	182 1 1 8	118
02		2492 N	2137	-0-	-355	-0-	448	1	1569	2	N	109		227
03		2883 N	2521	-0-	-362	-0-	496	1	1895	2	N	118	183 1	162
04		1980 N	1259	-0-	-721	-0-	130	9	890	2	N	30		192
05		2356 N	137	-0-	-2219	-0-	33	9			N	-0-		192
06		2430 N	59	-0-	-2371	-0-	137	2			N	-0-		192
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
01		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	962	2	176	9	N	160	187 1	254
02		1120 N	888	-0-	-232	-0-	768	2	120	9	N	109	181 1	182
03		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	846	2	160	9	N	145	184 1	143
04		1110 N	734	-0-	-376	-0-	640	2	94	9	N	85		228
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	938	2	175	9	N	159	185 1	202
06		960 N	727	-0-	-233	-0-	641	2	86	9	N	78		280
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		82
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		82
*06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	-0-	9939	2	N	-0-		-0-	
02		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	-0-	9985	2	N	1	1 8	-0-	
03		10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	-0-	10854	2	N	6	5 8	-0-	
04		9630 X	9467	-0-	-163	-0-	-0-	9467	2	N	-0-		-0-	
05		11067 X	9165	-0-	-1902	-0-	-0-	9165	2	N	-0-		-0-	
06		10710 X	9106	-0-	-1604	-0-	-0-	9105	2	N	1	1 8	-0-	
-----														
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
01		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	23		64	
02		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	14		78	
03		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	13		91	
04		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	11		102	
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	7		109	
06		2520 N	2303	-0-	-217	-0-	-0-	2301	2	N	2		111	
-----														
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
01		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	314	1 8	421	
02		524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		421	
03		800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2	N	129	356 1	192	
04		460 X	460	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	N	168	1 8	359	
05		583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	N	257	371 1	245	
*06		463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	N	152	174 1	223	
-----														
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
01		3193 X	3028	-0-	-165	-0-	-0-	2925	2	N	94	190 1	124	
02		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	3123	2	N	102		226	
03		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	73	197 1	102	
04		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	4660	2	N	137		239	
05		3193 X	2328	-0-	-865	-0-	-0-	2263	2	N	59	195 1	101	
06		3090 X	427	-0-	-2663	-0-	-0-	393	2	N	31		132	
-----														
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
01		2077 X	235	-0-	-1842	-0-	-0-	182	2	N	48		150	
02		1876 X	1749	-0-	-127	-0-	-0-	1720	2	N	26		176	
03		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	40		216	
04		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	44	192 1	67	
05		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	42	1 8	109	
*06		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	46		155	
-----														
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
01		3100 N	3427	-0-	327	327	3008	2	419	9	N	381	351 1	200
02		2800 N	2733	-0-	-67	260	2441	2	292	9	N	265	357 1	108
03		3100 N	2961	-0-	-139	121	2702	2	259	9	N	235	180 1	163
04		2186 X	2065	-0-	-121	-0-	1889	2	176	9	N	160	184 1	139
05		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1734	2	145	9	N	132	185 1	85
*06		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1136	2	78	9	N	71		156
-----														
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
01		2356 X	1196	-0-	-1160	-0-	-0-	1194	2	Y	2		51	
02		2128 X	2093	-0-	-35	-0-	-0-	2082	2	Y	10	1 8	60	
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2	Y	12	3 8	69	
04		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2	Y	7	1 8	75	
05		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2	Y	-0-		75	
06		2940 X	2298	-0-	-642	-0-	-0-	2290	2	Y	7		82	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WILDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189983		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15316 - 20340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2		N	-0-	-0-	
02	1120 N	928	-0-	-192	-0-	928	2		N	-0-	-0-	
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-	-0-	
04	1380 N	388	-0-	-992	-0-	388	2		N	-0-	-0-	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	-0-	
06	1500 N	719	-0-	-781	-0-	719	2		N	-0-	-0-	
-----												
WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190048		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11420 - 18103		
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	198	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	198	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	198	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	3 8	198	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1 8	198	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198	
-----												
MARSHALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190064		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11658 - 17265		
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-	-0-	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
-----												
ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122		
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	349	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
WITTMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190882		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11229 - 17405		
01	2815 N	2756	-0-	-59	-0-	2756	2		N	-0-	229	
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-	229	
03	1302 X	1217	-0-	-85	-0-	1217	2		N	-0-	229	
04	1260 X	1145	-0-	-115	-0-	963	2	182 9	N	165	184 1	210
05	1302 X	512	-0-	-790	-0-	500	2	12 9	N	11		221
06	1260 X	533	-0-	-727	-0-	527	2	6 9	N	5		226
-----												
VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1452	-0-	-129	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
-----													
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122													
01	2635 X	1260	-0-	-1375	-0-	1258	2	2 9	Y	2			51
02	2380 X	902	-0-	-1478	-0-	892	2	10 9	Y	9			60
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3455	2	10 9	Y	9			69
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3622	2	7 9	Y	6			75
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-			75
06	3300 X	2433	-0-	-867	-0-	2425	2	8 9	Y	7			82
-----													
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508													
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4 9	N	4	1 8		96
02	560 N	510	-0-	-50	-0-	506	2	4 9	N	4			100
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	499	2	1 9	N	1	1 8		100
04	480 N	17	-0-	-463	-0-	17	2		N	-0-			100
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			100
06	480 N	15	-0-	-465	-0-	14	2	1 9	N	1	1 8		100
-----													
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641													
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			160
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			160
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			160
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			160
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	73	2	13 9	N	12			172
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13 9	N	12			184
-----													
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420													
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	371	2	25 9	N	23			105
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	293	2	15 9	N	14			119
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	350	2	30 9	N	27	85 1		61
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	346	2	22 9	N	20			81
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	492	2	30 9	N	27			108
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	429	2	23 9	N	21			129
-----													
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222													
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	217	2	7 9	N	6			200
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			200
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	315	2	13 9	N	12			212
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2		N	-0-			212
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1 9	N	1			213
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			213
-----													
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860													
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11 9	N	10			167
*02	280 N	81	-0-	-199	-0-	80	2	1 9	N	1			168
*03	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2		N	-0-			168
*04	330 N	169	-0-	-161	-0-	169	2		N	-0-			168
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			168
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
FREEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193677		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13536 - 19741	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1984 N	1456	-0-	-528	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1051	-0-	-359	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PENICK		WELL #: 1RE		RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10018 - 13700	
01	713 N	558	-0-	-155	-0-	544	2	N	13		136
02	700 N	71	-0-	-629	-0-	71	2	N	-0-		136
03	558 N	139	-0-	-419	-0-	122	2	N	15		151
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	766	2	N	20		171
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	17		188
*06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	22		210
-----											
BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15106 - 19845	
01	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	2171	2	N	-0-		-0-
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-		-0-
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-		-0-
04	2100 X	2009	-0-	-91	-0-	2009	2	N	-0-		-0-
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-		-0-
*06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	N	-0-		-0-
-----											
WEISS		WELL #: 2H		RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14950 - 18350	
01	13299 X	541	-0-	-12758	-0-	541	2	N	-0-		-0-
02	3864 X	219	-0-	-3645	-0-	219	2	N	-0-		-0-
03	496 X	370	-0-	-126	-0-	370	2	N	-0-		-0-
04	510 X	294	-0-	-216	-0-	294	2	N	-0-		-0-
05	527 X	17	-0-	-510	-0-	17	2	N	-0-		-0-
06	510 X	80	-0-	-430	-0-	80	2	N	-0-		-0-
-----											
HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349		PERF.11668 - 14540	
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6213	2	N	45	5 8	302
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3560	2	N	39		341
03	3813 X	1761	-0-	-2052	-0-	1715	2	N	42	374 1	5
04	4320 X	205	-0-	-4115	-0-	205	2	N	-0-		5
05	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2	N	-0-	5 5	-0-
*06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4630	2	N	1	1 8	-0-
-----											
DIETZ, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971	
01	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2636	2	N	201	191 1	200
02	3024 X	2296	-0-	-728	-0-	2129	2	N	152	181 1	171
03	3472 X	1394	-0-	-2078	-0-	1179	2	N	195	186 1	180
04	3360 X	3315	-0-	-45	-0-	3087	2	N	207	191 1	196
05	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	3043	2	N	198	339 1	55
06	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2362	2	N	92		147
-----											
JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860	
01	5518 X	5426	-0-	-92	-0-	5426	2	N	-0-		-0-
02	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2	N	-0-		-0-
03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2	N	-0-		-0-
04	5340 X	4822	-0-	-518	-0-	4822	2	N	-0-		-0-
05	5518 X	5425	-0-	-93	-0-	5425	2	N	-0-		-0-
06	5340 X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2	N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	2		N	-0-			100	
02	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2		N	-0-			100	
03	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2		N	-0-			100	
04	900 N	738	-0-	-162	-0-	738	2		N	-0-			100	
05	806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2		N	-0-			100	
06	810 N	572	-0-	-238	-0-	572	2		N	-0-			100	
-----														
TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419				
01	17980 X	23	-0-	-17957	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
02	16156 X	10374	-0-	-5782	-0-	10373	2	1	9	N	1	8	-0-	
03	17794 X	3402	-0-	-14392	-0-	3401	2	1	9	N	1	8	-0-	
04	7980 X	254	-0-	-7726	-0-	253	2	1	9	N	1	8	-0-	
05	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2		N	-0-			-0-	
*06	32894 X	32894	-0-	-0-	-0-	32892	2	2	9	N	2	8	-0-	
-----														
CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547				
01	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	21981	2		N	-0-	5	5	13	
02	19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	19570	2		N	-0-	5	5	8	
03	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2		N	-0-	5	5	3	
04	20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2		N	-0-	3	5	-0-	
05	22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2		N	-0-			-0-	
*06	22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	22363	2	1	9	N	1	1	-0-	
-----														
FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898				
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-	
02	1456 X	1088	-0-	-368	-0-	1088	2		N	-0-			-0-	
03	1612 X	1320	-0-	-292	-0-	1320	2		N	-0-			-0-	
04	1560 X	590	-0-	-970	-0-	590	2		N	-0-			-0-	
05	1209 N	703	-0-	-506	-0-	703	2		N	-0-			-0-	
06	1290 N	783	-0-	-507	-0-	783	2		N	-0-			-0-	
-----														
MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12198 - 16720				
01	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3006	2	24	9	N	22	1	8	108
02	2884 X	2743	-0-	-141	-0-	2720	2	23	9	N	21	1	8	128
03	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	3037	2	22	9	N	20			148
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	N	13			161
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3143	2	19	9	N	17			178
06	2970 X	2926	-0-	-44	-0-	2907	2	19	9	N	17	1	8	194
-----														
ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12460 - 16444				
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	725	2	79	9	N	72	1	8	204
02	840 N	653	-0-	-187	-0-	590	2	63	9	N	57	194	1	66
03	868 N	796	-0-	-72	-0-	721	2	75	9	N	68			134
04	780 N	704	-0-	-76	-0-	635	2	69	9	N	63	1	8	196
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	573	2	58	9	N	53	189	1	60
06	780 N	509	-0-	-271	-0-	453	2	56	9	N	51			111
-----														
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 199794		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14168 - 19506				
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-	
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-	
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-	
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-	
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-	
*06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		EDGE, GORDON		WELL #: 1H RRCID -> 200109		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13539 - 19234		CNTY: LEE	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-			-0-		
02	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-			-0-		
03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-			-0-		
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		N	-0-			-0-		
05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			-0-		
*06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
-----															
BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7983 - 8221			
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	639	2	33 9	N	30	177 1		41		
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	591	2	81 9	N	74			115		
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	614	2	52 9	N	47	1 8		161		
04	660 N	546	-0-	-114	-0-	503	2	43 9	N	39	173 1	1 8	26		
05	744 N	495	-0-	-249	-0-	452	2	43 9	N	39			65		
06	630 N	461	-0-	-169	-0-	419	2	42 9	N	38	1 8		102		
-----															
JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175		PERF.14983 - 20415					
01	1302 N	910	-0-	-392	-0-	910	2		N	-0-			-0-		
02	1176 N	1060	-0-	-116	-0-	1060	2		N	-0-			-0-		
03	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951	2		N	-0-			-0-		
04	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2		N	-0-			-0-		
05	1178 N	876	-0-	-302	-0-	876	2		N	-0-			-0-		
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2		N	-0-			-0-		
-----															
BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596		PERF.11680 - 14698					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 201042		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 14266		PERF.14778 - 18105					
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2		N	-0-			-0-		
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	550	2		N	-0-			-0-		
03	744 N	598	-0-	-146	-0-	598	2		N	-0-			-0-		
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2		N	-0-			-0-		
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2		N	-0-			-0-		
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2		N	-0-			-0-		
-----															
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158		PERF.11745 - 16925					
01	1550 N	1192	-0-	-358	-0-	1146	2	46 9	N	42	186 1	7 8	60		
02	1400 N	1311	-0-	-89	-0-	1243	2	68 9	N	62	7 8		115		
03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1111	2	47 9	N	43	5 8		153		
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1364	2	48 9	N	44	1 8		196		
05	1457 N	1028	-0-	-429	-0-	995	2	33 9	N	30	3 8		223		
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1065	2	45 9	N	41	12 8		252		
-----															
COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991		PERF.14736 - 18400					
01	5332 X	2265	-0-	-3067	-0-	2265	2		N	-0-			-0-		
02	6692 X	3683	-0-	-3009	-0-	3682	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
03	7409 X	1832	-0-	-5577	-0-	1832	2		N	-0-			-0-		
04	7170 X	6915	-0-	-255	-0-	6915	2		N	-0-			-0-		
05	5642 X	4444	-0-	-1198	-0-	4444	2		N	-0-			-0-		
06	3960 X	1766	-0-	-2194	-0-	1766	2		N	-0-			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID -> 201623		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13118 - 18547		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
01	1178 N	855	-0-	-323	-0-	855 2		N	-0-		41	
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	941 2		N	-0-		41	
03	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153 2		N	-0-		41	
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		41	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		41	
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		41	
-----												
GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150		
01	4123 X	3184	-0-	-939	-0-	3184 2		N	-0-		-0-	
02	3724 X	2995	-0-	-729	-0-	2995 2		N	-0-		-0-	
03	4123 X	3929	-0-	-194	-0-	3929 2		N	-0-		-0-	
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-		-0-	
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		N	-0-		-0-	
06	3810 X	3100	-0-	-710	-0-	3097 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
-----												
DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633		PERF.15435 - 18521		
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	-0-		-0-	
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	176 2		N	-0-		-0-	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-	
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-	
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-	
-----												
NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203889		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 14929		PERF.14645 - 19491		
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	3282	-0-	482	482	3282 2		N	-0-		-0-	
03	2919 N	2437	-0-	-482	-0-	2437 2		N	-0-		-0-	
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-		-0-	
05	1953 X	1741	-0-	-212	-0-	1741 2		N	-0-		-0-	
*06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-		-0-	
-----												
GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351		PERF.15280 - 18390		
01	4712 X	4307	-0-	-405	-0-	4307 2		N	-0-		-0-	
02	4144 X	3794	-0-	-350	-0-	3794 2		N	-0-		-0-	
03	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	4078 2		N	-0-		-0-	
04	4320 X	3782	-0-	-538	-0-	3782 2		N	-0-		-0-	
05	4309 X	3300	-0-	-1009	-0-	3300 2		N	-0-		-0-	
06	4170 X	3126	-0-	-1044	-0-	3126 2		N	-0-		-0-	
-----												
RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11852 - 15395		
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		67	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		67	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		67	
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-		67	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		67	
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 2		N	-0-		67	
-----												
KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11917 - 18030		
01	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2671 2	256 9	N	233	189 1	3 8	68
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2450 2	62 9	N	56	3 8		121
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1010 2	48 9	N	44	2 8		163
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1169 2	58 9	N	53	1 8		215
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1001 2	29 9	N	26	185 1	1 8	55
*06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	701 2	32 9	N	29	5 8		79



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.14000 - 19163
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-	-0-
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-	-0-
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-	-0-
05		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-	-0-
*06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-	-0-
-----											
MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615 - 20973
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-
02		308 N	297	-0-	-11	-0-	297 2		N	-0-	-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	-0-
05		341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2		N	-0-	-0-
06		330 N	265	-0-	-65	-0-	265 2		N	-0-	-0-
-----											
WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11918 - 17606
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
COBB UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208649	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	14554	PERF.14630 - 17374
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-	5002 2		N	-0-	-0-
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-	-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-	-0-
04	4830 X	3099	-0-	-1731	-0-	-0-	3099 2		N	-0-	-0-
05	4991 X	4454	-0-	-537	-0-	-0-	4454 2		N	-0-	-0-
06	4830 X	4590	-0-	-240	-0-	-0-	4590 2		N	-0-	-0-
-----											
MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208650	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.13190 - 18100
01	3503 X	2817	-0-	-686	-0-	-0-	286 1	2530 2	N	1	1 8 117
							1 9				
02	3164 X	2050	-0-	-1114	-0-	-0-	258 1	1786 2	N	5	122
							6 9				
03	3503 X	1919	-0-	-1584	-0-	-0-	286 1	1630 2	N	3	125
							3 9				
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	276 1	3207 2	N	4	129
							4 9				
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	286 1	2672 2	N	-0-	129
06	2730 X	1789	-0-	-941	-0-	-0-	276 1	1512 2	N	1	130
							1 9				
-----											
RANGER		WELL #:		2	RRCID ->	209615	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	14670	PERF.13470 - 18505
01	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	-0-	2044 2		N	-0-	-0-
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	-0-	1900 2		N	-0-	-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-	-0-
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-	-0-
05	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	-0-	2106 2		N	-0-	-0-
06	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	-0-	1960 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-	-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	-0-
-----												
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-	-0-
02	3752 X	3253	-0-	-499	-0-	3253	2			N	-0-	-0-
03	4154 X	3000	-0-	-1154	-0-	3000	2			N	-0-	-0-
04	4020 X	3545	-0-	-475	-0-	3545	2			N	-0-	-0-
05	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-	-0-
*06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-	-0-
-----												
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	96
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	N	5	101
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1235	2	4	9	N	4	103
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	103
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	103
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	2	53	9	N	48	143
-----												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
01	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2712	2			N	-0-	-0-
02	2912 X	2373	-0-	-539	-0-	2372	2	1	9	N	1	-0-
03	3224 X	2647	-0-	-577	-0-	2647	2			N	-0-	-0-
04	3120 X	1233	-0-	-1887	-0-	1233	2			N	-0-	-0-
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-	-0-
06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-	-0-
-----												
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-	26
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-	26
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-	26
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2966	2	1	9	N	1	26
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-	26
*06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-	26
-----												
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	544	2	1	9	N	1	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-	-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	532	2	1	9	N	1	-0-
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-	-0-
-----												
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3321	2	139	9	N	126	150
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2920	2	124	9	N	113	81
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3556	2	133	9	N	121	202
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3159	2	128	9	N	116	129
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3283	2	105	9	N	95	41
*06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3013	2	111	9	N	101	142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
UULKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570	- 19330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2635 N	2474	-0-	-161	-0-	2474	2		N	-0-		-0-
02		2324 N	2277	-0-	-47	-0-	2277	2		N	-0-		-0-
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-		-0-
04		2400 N	2339	-0-	-61	-0-	2339	2		N	-0-		-0-
05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-		-0-
06		2460 N	1136	-0-	-1324	-0-	1136	2		N	-0-		-0-
-----													
THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359	- 19670	
01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-		-0-
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-		-0-
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-		-0-
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
*06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-		-0-
-----													
CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962	- 18933	
01		7192 X	6846	-0-	-346	-0-	6846	2		N	-0-		-0-
02		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2		N	-0-		-0-
03		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2		N	-0-		-0-
04		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2		N	-0-		-0-
05		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2		N	-0-		-0-
06		6960 X	6898	-0-	-62	-0-	6898	2		N	-0-		-0-
-----													
GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710	- 19088	
01		1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2		N	-0-		-0-
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-		-0-
03		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-		-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-		-0-
05		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-		-0-
*06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-		-0-
-----													
LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186	- 17818	
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	2	10 9	N	9		86
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7 9	N	6		92
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4 9	N	4		96
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7 9	N	6		102
05		899 N	789	-0-	-110	-0-	786	2	3 9	N	3		105
06		630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2		N	-0-		105
-----													
WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096	- 17501	
01		8587 X	8493	-0-	-94	-0-	8493	2		N	-0-		-0-
02		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7834	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		8897 X	8725	-0-	-172	-0-	8719	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04		8610 X	6540	-0-	-2070	-0-	6540	2		N	-0-		-0-
05		8897 X	8540	-0-	-357	-0-	8540	2		N	-0-		-0-
*06		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2		N	-0-		-0-
-----													
SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530	- 19696	
01		6603 X	6587	-0-	-16	-0-	992	1	5595	2	N	-0-	-0-
02		5964 X	5310	-0-	-654	-0-	896	1	4414	2	N	-0-	-0-
03		6603 X	6504	-0-	-99	-0-	992	1	5512	2	N	-0-	-0-
04		6360 X	6082	-0-	-278	-0-	960	1	5122	2	N	-0-	-0-
05		6572 X	6292	-0-	-280	-0-	992	1	5300	2	N	-0-	-0-
06		6360 X	5450	-0-	-910	-0-	960	1	4490	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541		PERF.14518 - 16209	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353		PERF.13900 - 17675	
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2	N	-0-	-0-	
02	1764 N	1232	-0-	-532	-0-	1232	2	N	-0-	-0-	
03	2511 N	1590	-0-	-921	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	
04	2220 N	1403	-0-	-817	-0-	1403	2	N	-0-	-0-	
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-	-0-	
06	1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	
-----											
MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164	
01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	992	1	6940	2	N	-0-
02	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	896	1	6103	2	N	-0-
03	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	981	1	6906	2	N	-0-
04	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	960	1	6213	2	N	-0-
05	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	992	1	6854	2	N	-0-
*06	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	960	1	7186	2	N	-0-
-----											
LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799	
01	1178 N	963	-0-	-215	-0-	963	2	N	-0-	-0-	
02	1064 N	1007	-0-	-57	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-	
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	
06	1080 N	893	-0-	-187	-0-	893	2	N	-0-	-0-	
-----											
DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500	
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1570	2	28	9	N	115
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1331	2	23	9	N	136
03	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1331	2	25	9	N	159
04	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	1467	2	23	9	N	180
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1440	2	20	9	N	198
*06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	N	213



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868		PERF.10345 - 11868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			202
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			202
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	71	2	8	9	N	7			209
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-			209
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-			209
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-			209
-----														
BOSSE, A. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139		PERF.13928 - 20081				
01	5208 X	4993	-0-	-215	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
02	4676 X	4281	-0-	-395	-0-	4281	2			N	-0-			-0-
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
04	5010 X	4551	-0-	-459	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
05	5053 X	4174	-0-	-879	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
06	5160 X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
-----														
INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13051 - 17698				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865				
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	705	2	53	9	N	48			155
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	635	2	57	9	N	52	196	1	11
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	684	2	51	9	N	46			57
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	668	2	47	9	N	43			100
05	775 N	732	-0-	-43	-0-	686	2	46	9	N	42			142
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	665	2	43	9	N	39			181
-----														
MARVA UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 225960		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8276 - 10985				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614				
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			90
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1502	2	48	9	N	44			134
03	3100 N	4441	-0-	1341	1341	4289	2	152	9	N	138	190	1	76
04	3000 N	1938	-0-	-1062	279	1887	2	51	9	N	46	2	8	120
05	2666 N	2387	-0-	-279	-0-	2322	2	65	9	N	59	2	8	177
*06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1349	2	33	9	N	30	187	1	19
-----														
HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808		PERF.14028 - 19808				
01	7409 X	7352	-0-	-57	-0-	992	1	6360	2	N	-0-			-0-
02	6720 X	5248	-0-	-1472	-0-	832	1	4416	2	N	-0-			-0-
03	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	960	1	6484	2	N	-0-			-0-
04	7200 X	7131	-0-	-69	-0-	960	1	6171	2	N	-0-			-0-
05	7347 X	7144	-0-	-203	-0-	992	1	6152	2	N	-0-			-0-
06	7200 X	6841	-0-	-359	-0-	960	1	5881	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23529 X	21813	-0-	-1716	-0-	21812	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	20636 X	18691	-0-	-1945	-0-	18691	2			N	-0-			-0-
03	22692 X	19667	-0-	-3025	-0-	19665	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	21120 X	20109	-0-	-1011	-0-	20109	2			N	-0-			-0-
05	21824 X	19012	-0-	-2812	-0-	19012	2			N	-0-			-0-
06	21120 X	17564	-0-	-3556	-0-	17564	2			N	-0-			-0-
-----														
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299														
01	7037 X	6442	-0-	-595	-0-	960	1	5482	2	N	-0-			-0-
02	6300 X	5999	-0-	-301	-0-	960	1	5103	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6780	-0-	-195	-0-	992	1	5788	2	N	-0-			-0-
04	6720 X	6464	-0-	-256	-0-	960	1	5503	2	N	1	1	8	-0-
05	6820 X	6566	-0-	-254	-0-	963	1	5603	2	N	-0-			-0-
06	6570 X	6455	-0-	-115	-0-	960	1	5495	2	N	-0-			-0-
-----														
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
01	713 N	15	-0-	-698	-0-	13	2	2	9	N	2			60
02	812 N	10	-0-	-802	-0-	10	2			N	-0-			60
03	589 N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-			60
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	3100 N	3794	-0-	694	694	3596	2	198	9	N	180			240
*06	2873 N	2179	-0-	-694	-0-	1928	2	251	9	N	228	360	1	108
-----														
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
01	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
02	2212 N	2173	-0-	-39	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
03	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
04	2280 N	2188	-0-	-92	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
05	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
06	2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
-----														
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
01	9796 X	9254	-0-	-542	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
02	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
03	9641 X	9304	-0-	-337	-0-	9304	2			N	-0-			-0-
04	9240 X	8904	-0-	-336	-0-	8903	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	9796 X	9064	-0-	-732	-0-	9064	2			N	-0-			-0-
*06	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	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 ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696 - 19883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	992 1	6552 2	N	-0-			-0-
02		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	896 1	6481 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	992 1	6522 2	N	-0-			-0-
04		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	960 1	6083 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
05		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	992 1	6554 2	N	-0-			-0-
*06		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	960 1	6247 2	N	-0-			-0-
-----													
KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230 - 20753		
01		8525 X	8322	-0-	-203	-0-	992 1	7329 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
02		7784 X	7490	-0-	-294	-0-	864 1	6626 2	N	-0-			-0-
03		8618 X	8332	-0-	-286	-0-	992 1	7340 2	N	-0-			-0-
04		8340 X	7996	-0-	-344	-0-	960 1	7035 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
05		8556 X	8182	-0-	-374	-0-	992 1	7190 2	N	-0-			-0-
06		8070 X	7865	-0-	-205	-0-	960 1	6904 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
-----													
SEALY		WELL #:		1RE	RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11443 - 15050		
01		1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1708 2	14 9	N	13	1 8		167
02		1652 N	1483	-0-	-169	-0-	1483 2		N	-0-			167
03		1860 N	1074	-0-	-786	-0-	1074 2		N	-0-			167
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2040 2	25 9	N	23	115 1		75
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1889 2	24 9	N	22			97
*06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1574 2	17 9	N	15			112
-----													
EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111 - 19622		
01		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8095 2		N	-0-			-0-
02		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238 2		N	-0-			-0-
03		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407 2		N	-0-			-0-
04		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036 2		N	-0-			-0-
05		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 2		N	-0-			-0-
*06		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7652 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
BARNEY UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790 - 20090		
01		1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1231 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1134 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12555 X	12341	-0-	-214	-0-	992 1	11349 2	N	-0-					-0-
02	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	896 1	10359 2	N	1	1	8			-0-
						1 9								
03	12338 X	12081	-0-	-257	-0-	992 1	11089 2	N	-0-					-0-
04	11940 X	11624	-0-	-316	-0-	960 1	10663 2	N	1	1	8			-0-
						1 9								
05	12462 X	12013	-0-	-449	-0-	992 1	11021 2	N	-0-					-0-
06	12060 X	11524	-0-	-536	-0-	960 1	10563 2	N	1	1	8			-0-
						1 9								
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075														
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747 2	6 9	N	5	1	8			54
02	616 N	413	-0-	-203	-0-	413 2		N	-0-					54
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889 2	2 9	N	2					56
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	647 2	4 9	N	4	1	8			59
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	640 2	41 9	N	37					96
06	750 N	482	-0-	-268	-0-	475 2	7 9	N	6					102
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
01	9610 X	9141	-0-	-469	-0-	973 1	8168 2	N	-0-					-0-
02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	896 1	7827 2	N	-0-					-0-
03	9517 X	9205	-0-	-312	-0-	992 1	8213 2	N	-0-					-0-
04	9150 X	8873	-0-	-277	-0-	960 1	7912 2	N	1	1	8			-0-
						1 9								
05	9672 X	9208	-0-	-464	-0-	992 1	8216 2	N	-0-					-0-
06	9360 X	8804	-0-	-556	-0-	960 1	7844 2	N	-0-					-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
01	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	992 1	11237 2	N	-0-					-0-
02	9856 X	9300	-0-	-556	-0-	896 1	8404 2	N	-0-					-0-
03	10912 X	10004	-0-	-908	-0-	992 1	9012 2	N	-0-					-0-
04	10860 X	9920	-0-	-940	-0-	960 1	8959 2	N	1	1	8			-0-
						1 9								
05	11222 X	10109	-0-	-1113	-0-	992 1	9117 2	N	-0-					-0-
06	10860 X	9668	-0-	-1192	-0-	960 1	8708 2	N	-0-					-0-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
01	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	3887 2		N	-0-					-0-
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-					-0-
03	3751 X	3178	-0-	-573	-0-	3178 2		N	-0-					-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3760 2	1 9	N	1	1	8			-0-
05	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696 2		N	-0-					-0-
06	3780 X	3611	-0-	-169	-0-	3611 2		N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220																			
01		79	N		79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					81
02		84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-					81
03		223	N		223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					81
04		280	N		280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					81
05		365	N		365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					81
*06		234	N		234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	N	5					86
-----																			
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095																			
01		1085	N		1027	-0-	-58	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02		952	N		922	-0-	-30	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03		1054	N		1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04		990	N		962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05		1023	N		999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06		960	N		935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
-----																			
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056																			
01		4700	X		4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					130
02		4061	X		4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					130
03		4037	X		4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					130
04		4158	X		4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					130
05		4393	X		4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					130
*06		3881	X		3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					130
-----																			
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726																			
01		1550	N		1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02		1372	N		1305	-0-	-67	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03		1457	N		1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04		1410	N		1339	-0-	-71	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05		1457	N		1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06		1350	N		1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
-----																			
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485																			
01		19530	X		18873	-0-	-657	-0-	992	1	17881	2	N	-0-					-0-
02		17500	X		16711	-0-	-789	-0-	896	1	15815	2	N	-0-					-0-
03		19189	X		18711	-0-	-478	-0-	992	1	17719	2	N	-0-					-0-
04		18390	X		17923	-0-	-467	-0-	960	1	16962	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
05		18941	X		18321	-0-	-620	-0-	965	1	17356	2	N	-0-					-0-
06		18270	X		16402	-0-	-1868	-0-	951	1	15451	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	455	-0-	-103		-0-		448	2	7	9	N	6			51
02		476 N	174	-0-	-302		-0-		168	2	6	9	N	5			56
03		459 N	459	-0-	-0-		-0-		459	2			N	-0-			56
04		450 N	137	-0-	-313		-0-		137	2			N	-0-			56
05		389 N	389	-0-	-0-		-0-		389	2			N	-0-			56
06		450 N	94	-0-	-356		-0-		94	2			N	-0-			56
-----																	
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
-----																	
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550																	
01	1085	N	263	-0-	-822		-0-		124	2	139	9	N	126	1	8	136
02	168	N	-0-	-0-	-168		-0-						N	82			218
03	146	N	146	-0-	-0-		-0-		7	2	139	9	N	126	173	1	168
04	777	N	777	-0-	-0-		-0-		636	2	141	9	N	128	223	1	73
05	803	N	803	-0-	-0-		-0-		617	2	186	9	N	169			242
*06	312	N	312	-0-	-0-		-0-		146	2	166	9	N	151	178	1	214
-----																	
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770																	
01	2325	N	2281	-0-	-44		-0-		2281	2			N	-0-			-0-
02	2100	N	2017	-0-	-83		-0-		2017	2			N	-0-			-0-
03	2294	N	2123	-0-	-171		-0-		2123	2			N	-0-			-0-
04	2220	N	1988	-0-	-232		-0-		1988	2			N	-0-			-0-
05	2232	N	2086	-0-	-146		-0-		2086	2			N	-0-			-0-
06	2040	N	2007	-0-	-33		-0-		2007	2			N	-0-			-0-
-----																	
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150																	
01	1240	N	956	-0-	-284		-0-		793	2	163	9	N	148	181	1	151
02	1071	N	1071	-0-	-0-		-0-		907	2	164	9	N	149	186	1	114
03	3100	N	3424	-0-	324		324		3040	2	384	9	N	349	365	1	95
04	2655	N	2331	-0-	-324		-0-		2074	2	257	9	N	234	191	1	137
05	2101	N	2101	-0-	-0-		-0-		1888	2	213	9	N	194	180	1	151
*06	1779	X	1779	-0-	-0-		-0-		1593	2	186	9	N	169	184	1	133
-----																	
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075																	
01	7	N	-0-	-0-	-7		-0-						N	-0-			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			29
04	10	N	10	-0-	-0-		-0-		10	2			N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670															
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2022															
-----															
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520															
01	3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2575	2	219	9	N	199	179	1	16 8	246
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2338	2	167	9	N	152	184	1	3 8	211
03	3069 X	2726	-0-	-343	-0-	2541	2	185	9	N	168	185	1		194
04	2970 X	2614	-0-	-356	-0-	2439	2	175	9	N	159	184	1	2 8	167
05	3069 X	2995	-0-	-74	-0-	2826	2	169	9	N	154	181	1		140
06	2700 X	2504	-0-	-196	-0-	2335	2	169	9	N	154	12	8		282
-----															
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326															
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-				-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-				-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-				-0-
-----															
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942															
01	5766 X	4483	-0-	-1283	-0-	484	1	3874	2	N	114	2	8		229
						125	9								
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	448	1	5667	2	N	95	199	1	1 8	124
						105	9								
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	328	1	4904	2	N	82	1	8		205
						90	9								
04	4650 X	1368	-0-	-3282	-0-	480	1	865	2	N	21	188	1	4 8	34
						23	9								
05	5766 X	5582	-0-	-184	-0-	496	1	4992	2	N	85	15	8		104
						94	9								
06	5580 X	3615	-0-	-1965	-0-	480	1	3078	2	N	52				156
						57	9								
-----															
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424															
01	2046 X	129	-0-	-1917	-0-	120	2	9	9	N	8				141
02	812 X	151	-0-	-661	-0-	130	2	21	9	N	19	1	8		159
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200	2	12	9	N	11				170
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1				171
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				171
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				171

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022											

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			39
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			39
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2	N	-0-			39
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-			39
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-			39
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-			39

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980

01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	615 2	29 9 N	26	1 8		155
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	478 2	20 9 N	18			173
03	620 N	410	-0-	-210	-0-	395 2	15 9 N	14			187
04	630 N	394	-0-	-236	-0-	373 2	21 9 N	19	181 1	1 8	24
05	558 N	82	-0-	-476	-0-	80 2	2 9 N	2	1 8		25
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			-0-			25

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040

01	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	465 1	9562 2 N	735	773 1	2 8	173
						809 9					
02	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	420 1	8388 2 N	644	579 1	1 8	237
						708 9					
03	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	465 1	8918 2 N	690	756 1		171
						759 9					
04	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	450 1	8483 2 N	618	581 1	2 8	206
						680 9					
05	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	465 1	7965 2 N	603	574 1		235
						663 9					
*06	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	450 1	6985 2 N	570	572 1	2 8	231
						627 9					

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552

01	15159 X	14559	-0-	-600	-0-	14278 2	281 9 N	255	364 1		144
02	13412 X	13049	-0-	-363	-0-	12801 2	248 9 N	225	174 1		195
03	14880 X	14280	-0-	-600	-0-	14008 2	272 9 N	247	187 1		255
04	14400 X	13859	-0-	-541	-0-	13603 2	256 9 N	233	367 1	1 8	120
05	14880 X	13897	-0-	-983	-0-	13655 2	242 9 N	220	183 1		157
06	14100 X	12381	-0-	-1719	-0-	12199 2	182 9 N	165			322

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715

01	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		179
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		179
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-		2 9 N	2	2 5		179
						4 2					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	179 1	1 8
*06	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	9466 2	15 4	Y	2798	2715 1	83
						3078 9					



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 282446		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8376 - 8386					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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					
01	101649 X	73319	-0-	-28330	-0-	69938	2	3381	9	N	3074	3165	1	7 8	207
02	88088 X	64141	-0-	-23947	-0-	61402	2	2739	9	N	2490	2366	1		331
03	91419 X	47792	-0-	-43627	-0-	44422	2	3370	9	N	3064	3043	1	4 8	348
04	78810 X	69090	-0-	-9720	-0-	66321	2	2769	9	N	2517	2650	1	3 8	212
05	73315 X	69182	-0-	-4133	-0-	66748	2	2434	9	N	2213	2169	1	1 8	255
06	70950 X	66170	-0-	-4780	-0-	63793	2	2377	9	N	2161	2297	1	3 8	116
-----															
GRACE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 284268		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 11943		PERF.10696 - 14550					
01	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-				28
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	449	2	40	9	N	36	1	8		63
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1648	2	23	9	N	21	2	8		82
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1430	2	30	9	N	27	1	8		108
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				108
06	630 N	360	-0-	-270	-0-	360	2			N	-0-				108
-----															
SCHADENFREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284304		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11600 - 14444					
01	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2648	2	287	9	N	261	190	1	9 8	132
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1445	2	149	9	N	135	191	1	3 8	73
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1006	2	103	9	N	94				167
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	246	2	35	9	N	32	1	8		198
05	217 N	43	-0-	-174	-0-	41	2	2	9	N	2				200
06	210 N	41	-0-	-169	-0-	39	2	2	9	N	2	182	1		20
-----															
MCHENRY, R.K.		WELL #: 2		RRCID -> 284369		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8300 - 8655					
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
04	600 N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-				-0-
05	620 N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-				-0-
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-				-0-
-----															
WARRENTON-AMARADO UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 284394		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11923 - 14620					
01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23	9	N	21	1	8		99
02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3	1	8		101
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2				103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				103
*06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				103
-----															
MCMAHAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284676		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10740 - 15512					
01	43493 X	37682	-0-	-5811	-0-	35462	2	2220	9	N	2018	1926	1	5 8	210
02	38332 X	33367	-0-	-4965	-0-	31509	2	1858	9	N	1689	1729	1	5 8	165
03	41385 X	24234	-0-	-17151	-0-	22201	2	2033	9	N	1848	1740	1	2 8	271
04	40050 X	34576	-0-	-5474	-0-	32645	2	1931	9	N	1755	1727	1	4 8	295
05	41385 X	35720	-0-	-5665	-0-	33783	2	1937	9	N	1761	1905	1	2 8	149
06	36480 X	32965	-0-	-3515	-0-	31111	2	1854	9	N	1685	1522	1		312

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-		52
02		364 N	357	-0-	-7	-0-	357 2		N	-0-		52
03		403 N	401	-0-	-2	-0-	391 2	10 9	N	9		61
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		61
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	404 2	3 9	N	3		64
06		390 N	338	-0-	-52	-0-	337 2	1 9	N	1		65
-----												
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838												
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-		28
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		28
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		28
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		28
-----												
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942												
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
04		180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2		N	-0-		-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
06		150 N	57	-0-	-93	-0-	57 2		N	-0-		-0-
-----												
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470												
01		51150 X	1869	-0-	-49281	-0-	934 2	935 9	N	850	771 1 71 8	134
02		45948 X	124	-0-	-45824	-0-	79 2	45 9	N	41	11 8	164
03		35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-			N	25	8 8	181
04		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	4843 2	561 9	N	510	378 1 57 8	256
05		20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	18674 2	2133 9	N	1939	2094 1 29 8	72
*06		20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	18518 2	1905 9	N	1732	1512 1 62 8	230
-----												
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		51
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		51
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		51
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	1 5	50
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		50
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		50
-----												
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794												
01		12431 X	11619	-0-	-812	-0-	868 1	10136 2	N	559	556 1	338
							615 9					
02		11144 X	10527	-0-	-617	-0-	784 1	9185 2	N	507	551 1 2 8	292
							558 9					
03		12524 X	7021	-0-	-5503	-0-	868 1	5761 2	N	356	366 1	282
							392 9					
04		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	840 1	10665 2	N	673	767 1 2 8	186
							740 9					
05		12524 X	8551	-0-	-3973	-0-	868 1	7270 2	N	375	400 1	161
							413 9					
06		11280 X	10672	-0-	-608	-0-	840 1	9212 2	N	564	588 1 1 8	136
							620 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20212 X	14354	-0-	-5858	-0-	1256	1	12491	2	N	552	558	1	246
02	16996 X	11596	-0-	-5400	-0-	607	9	1134	1	N	364	381	1	229
03	17546 X	9678	-0-	-7868	-0-	400	9	1256	1	N	203	195	1	231
04	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	223	9	1215	1	N	637	639	1	229
05	17019 X	9451	-0-	-7568	-0-	701	9	1256	1	N	310	380	1	159
*06	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	341	9	1215	1	N	530	578	1	110
						583	9							
-----														
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301														
01	36146 X	30745	-0-	-5401	-0-	27958	2	2787	9	N	2534	2500	1	301
02	32648 X	27173	-0-	-5475	-0-	24922	2	2251	9	N	2046	2118	1	225
03	38254 X	19541	-0-	-18713	-0-	17045	2	2496	9	N	2269	2313	1	178
04	37020 X	28526	-0-	-8494	-0-	26125	2	2401	9	N	2183	2091	1	269
05	38254 X	31099	-0-	-7155	-0-	28205	2	2894	9	N	2631	2662	1	235
06	29760 X	26717	-0-	-3043	-0-	24361	2	2356	9	N	2142	2100	1	269
-----														
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908														
01	28675 X	25410	-0-	-3265	-0-	23809	2	1601	9	N	1455	1557	1	196
02	25900 X	18196	-0-	-7704	-0-	17323	2	873	9	N	794	775	1	212
03	34503 X	12131	-0-	-22372	-0-	11120	2	1011	9	N	919	941	1	187
04	33390 X	17160	-0-	-16230	-0-	16234	2	926	9	N	842	766	1	261
05	34503 X	18246	-0-	-16257	-0-	17300	2	946	9	N	860	957	1	163
06	24600 X	18051	-0-	-6549	-0-	17252	2	799	9	N	726	760	1	129
-----														
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543														
01	14663 X	14134	-0-	-529	-0-	1256	1	12278	2	N	545	550	1	253
02	12264 X	11452	-0-	-812	-0-	600	9	1135	1	N	437	557	1	133
03	13857 X	10581	-0-	-3276	-0-	481	9	1256	1	N	483	412	1	201
04	13680 X	10270	-0-	-3410	-0-	531	9	1216	1	N	478	380	1	298
05	14136 X	10781	-0-	-3355	-0-	526	9	1256	1	N	469	585	1	181
06	13680 X	10384	-0-	-3296	-0-	516	9	1216	1	N	456	407	1	229
						502	9							
-----														
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909														
01	15469 X	14165	-0-	-1304	-0-	1256	1	12441	2	N	425	558	1	136
02	12656 X	11306	-0-	-1350	-0-	468	9	1135	1	N	396	375	1	157
03	15004 X	10886	-0-	-4118	-0-	436	9	1256	1	N	399	185	1	370
04	14520 X	10628	-0-	-3892	-0-	439	9	1216	1	N	385	596	1	158
05	15004 X	11020	-0-	-3984	-0-	424	9	1256	1	N	402	372	1	187
06	13710 X	9564	-0-	-4146	-0-	442	9	1216	1	N	350	388	1	148
						385	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	7549	2	801	9	N	728	747	1	3 8 345
02		7532 X	2299	-0-	-5233	-0-	1952	2	347	9	N	315	403	1	257
03		8401 X	7252	-0-	-1149	-0-	6508	2	744	9	N	676	600	1	331
04		8130 X	2643	-0-	-5487	-0-	2236	2	407	9	N	370	393	1	308
05		8401 X	4923	-0-	-3478	-0-	4325	2	598	9	N	544	590	1	257
06		8070 X	3784	-0-	-4286	-0-	3276	2	508	9	N	462	428	1	282
-----															
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
01		33046 X	30173	-0-	-2873	-0-	25399	2	4774	9	N	4340	4749	1	507
02		33992 X	24685	-0-	-9307	-0-	20102	2	4583	9	N	4166	4356	1	317
03		37634 X	20402	-0-	-17232	-0-	16111	2	4291	9	N	3901	3620	1	590
04		36420 X	26818	-0-	-9602	-0-	22135	2	4683	9	N	4257	4308	1	537
05		36270 X	16898	-0-	-19372	-0-	14106	2	2792	9	N	2538	3023	1	50
06		29190 X	13547	-0-	-15643	-0-	11757	2	1790	9	N	1627	1252	1	424
-----															
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
01		26195 X	22649	-0-	-3546	-0-	20872	2	1777	9	N	1615	1546	1	343
02		22204 X	19700	-0-	-2504	-0-	18145	2	1555	9	N	1414	1553	1	204
03		23932 X	23266	-0-	-666	-0-	21571	2	1695	9	N	1541	1541	1	202
04		22650 X	20806	-0-	-1844	-0-	19271	2	1535	9	N	1395	1343	1	254
05		23064 X	19187	-0-	-3877	-0-	17758	2	1429	9	N	1299	1335	1	218
06		22530 X	18911	-0-	-3619	-0-	17581	2	1330	9	N	1209	1141	1	285
-----															
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
01		17577 X	12520	-0-	-5057	-0-	10696	2	1824	9	N	1658	1664	1	476
02		15652 X	10421	-0-	-5231	-0-	8850	2	1571	9	N	1428	1510	1	394
03		16151 X	14669	-0-	-1482	-0-	12591	2	2078	9	N	1889	1863	1	418
04		15300 X	13482	-0-	-1818	-0-	11558	2	1924	9	N	1749	1501	1	665
05		15810 X	6582	-0-	-9228	-0-	5590	2	992	9	N	902	1331	1	236
06		14190 X	5840	-0-	-8350	-0-	4681	2	1159	9	N	1054	716	1	574
-----															
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951															
01		11997 X	6256	-0-	-5741	-0-	529	1	5356	2	N	337	361	1	297
							371	9							
02		10024 X	8083	-0-	-1941	-0-	515	1	7137	2	N	392	563	1	117
							431	9							
03		11098 X	7414	-0-	-3684	-0-	618	1	6421	2	N	341	184	1	274
							375	9							
04		10170 X	8350	-0-	-1820	-0-	618	1	7270	2	N	420	545	1	145
							462	9							
05		10509 X	7944	-0-	-2565	-0-	684	1	6838	2	N	384	362	1	167
							422	9							
06		8670 X	6890	-0-	-1780	-0-	651	1	5864	2	N	341	175	1	308
							375	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	23312	2	4446	9	N	4042	3906	1	2 8	672
02		25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	21497	2	3691	9	N	3355	3807	1		220
03		21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	17253	2	3931	9	N	3574	2888	1	11 8	895
04		26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	22188	2	3915	9	N	3559	3963	1	3 8	488
05		16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	13663	2	2460	9	N	2236	2668	1	1 8	55
*06		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	4887	2	965	9	N	877	534	1	15 8	383

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122																
01		20212 X	14923	-0-	-5289	-0-	13662	2	1261	9	N	1146	1303	1	3 8	423
02		17780 X	15383	-0-	-2397	-0-	14008	2	1375	9	N	1250	1123	1		550
03		18569 X	16793	-0-	-1776	-0-	15368	2	1425	9	N	1295	1302	1	8 8	535
04		17400 X	14556	-0-	-2844	-0-	13421	2	1135	9	N	1032	1328	1	2 8	237
05		17019 X	15311	-0-	-1708	-0-	14098	2	1213	9	N	1103	1102	1	3 8	235
06		16470 X	13904	-0-	-2566	-0-	12816	2	1088	9	N	989	1055	1	4 8	165

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189																
01		168702 X	126046	-0-	-42656	-0-	1061	1	118355	2	N	6027	6031	1	22 8	387
02		143836 X	106735	-0-	-37101	-0-	886	1	100416	2	N	4934	5084	1		237
03		149575 X	114044	-0-	-35531	-0-	984	1	107198	2	N	5329	5279	1	17 8	270
04		132360 X	106679	-0-	-25681	-0-	932	1	100392	2	N	4868	4881	1	2 8	255
05		134075 X	104045	-0-	-30030	-0-	951	1	97947	2	N	4679	4647	1	4 8	283
06		121980 X	97168	-0-	-24812	-0-	810	1	91580	2	N	4344	4104	1	4 8	519

BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799																
01		35681 X	29027	-0-	-6654	-0-	252	1	23419	2	N	4869	4708	1	5 8	722
02		32228 X	24865	-0-	-7363	-0-	5356	9	247	1	N	3910	4166	1	4 8	462
03		34906 X	26198	-0-	-8708	-0-	4301	9	274	1	N	4381	4158	1	3 8	682
04		31170 X	24342	-0-	-6828	-0-	4819	9	265	1	N	4068	4497	1	2 8	251
05		31217 X	23328	-0-	-7889	-0-	4475	9	274	1	N	3956	3677	1	2 8	528
06		28080 X	22779	-0-	-5301	-0-	4352	9	265	1	N	3989	3957	1	3 8	557

AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107																
01		122853 X	90735	-0-	-32118	-0-	732	1	81645	2	N	7598	7708	1	5 8	123
02		105840 X	77497	-0-	-28343	-0-	8358	9	616	1	N	6399	6355	1		167
03		108903 X	79606	-0-	-29297	-0-	658	1	71688	2	N	6600	6215	1	31 8	521
04		98790 X	73821	-0-	-24969	-0-	7260	9	617	1	N	6169	6405	1	35 8	250
05		96317 X	70874	-0-	-25443	-0-	6786	9	620	1	N	5838	5691	1	1 8	396
06		87810 X	66166	-0-	-21644	-0-	6422	9	526	1	N	5572	5605	1	2 8	361

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		119381 X	86966	-0-	-32415	-0-		71954	2	283	4	N	13390	13258	1	8 8	858
								14729	9								
02		100380 X	74759	-0-	-25621	-0-		61976	2	298	4	N	11350	11819	1	4 8	385
								12485	9								
03		105927 X	4385	-0-	-101542	-0-		3074	2	9	4	N	1184	901	1	77 8	591
								1302	9								
04		96720 X	76574	-0-	-20146	-0-		61309	2	163	4	N	13729	14006	1	74 8	240
								15102	9								
05		97061 X	93723	-0-	-3338	-0-		75220	2	80	4	N	16748	16629	1	13 8	346
								18423	9								
06		84270 X	70801	-0-	-13469	-0-		55842	2	150	4	N	13463	13634	1	12 8	163
								14809	9								
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749																	
01		113863 X	88822	-0-	-25041	-0-		77757	2	306	4	N	9781	9937	1		585
								10759	9								
02		96180 X	69473	-0-	-26707	-0-		61395	2	295	4	N	7075	7611	1	2 8	47
								7783	9								
03		106423 X	19952	-0-	-86471	-0-		17710	2	54	4	N	1989	1470	1		566
								2188	9								
04		101385 X	101385	-0-	-0-	-0-		88794	2	237	4	N	11231	11469	1		328
								12354	9								
05		90768 X	85532	-0-	-5236	-0-		75178	2	80	4	N	9340	9253	1		415
								10274	9								
06		86040 X	68703	-0-	-17337	-0-		59892	2	161	4	N	7864	8212	1		67
								8650	9								
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673																	
01		122884 X	107378	-0-	-15506	-0-		94126	2	371	4	N	11710	11206	1		794
								12881	9								
02		104524 X	85522	-0-	-19002	-0-		75123	2	361	4	N	9125	9562	1		357
								10038	9								
03		114390 X	86462	-0-	-27928	-0-		77779	2	236	4	N	7679	7546	1		490
								8447	9								
04		110700 X	89834	-0-	-20866	-0-		78507	2	209	4	N	10107	10248	1		349
								11118	9								
05		109678 X	92222	-0-	-17456	-0-		80204	2	86	4	N	10847	10721	1		475
								11932	9								
06		103950 X	84266	-0-	-19684	-0-		74090	2	199	4	N	9070	9333	1		212
								9977	9								
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978																	
01		77345 X	52188	-0-	-25157	-0-		42178	2	1025	4	Y	8168	7542	1		804
								8985	9								
02		65072 X	47981	-0-	-17091	-0-		39825	2	910	4	Y	6587	7118	1	1 8	272
								7246	9								
03		68107 X	52901	-0-	-15206	-0-		8	1	43669	2	Y	7867	7719	1	37 8	383
								570	4	8654	9						
04		65610 X	53302	-0-	-12308	-0-		45709	2	436	4	Y	6506	6549	1	9 8	331
								7157	9								
05		56372 X	56372	-0-	-0-	-0-		49292	2	191	4	Y	6263	6231	1		363
								6889	9								
*06		57638 X	57638	-0-	-0-	-0-		21	1	49550	2	Y	7007	6910	1	1 8	459
								359	4	7708	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	127379 X	43038	-0-	-84341	-0-	707	1	31966	2	Y	9283	9173	1	3 8	803
						154	4	10211	9						
02	46004 X	35924	-0-	-10080	-0-	623	1	26777	2	Y	7603	7584	1		822
						161	4	8363	9						
03	50933 X	23102	-0-	-27831	-0-	936	1	14702	2	Y	6518	6217	1		1123
						294	4	7170	9						
04	49290 X	47715	-0-	-1575	-0-	2275	1	35119	2	Y	9274	9709	1	6 8	682
						120	4	10201	9						
05	49569 X	47879	-0-	-1690	-0-	2438	1	36992	2	Y	7641	7332	1	1 8	990
						44	4	8405	9						
06	41640 X	11603	-0-	-30037	-0-	842	1	8614	2	Y	1924	2568	1	28 8	318
						31	4	2116	9						
-----															
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732															
01	134261 X	97525	-0-	-36736	-0-	1861	1	84068	2	Y	10173	9955	1	7 8	880
						406	4	11190	9						
02	116004 X	74044	-0-	-41960	-0-	1470	1	63248	2	Y	8133	8134	1		879
						380	4	8946	9						
03	120063 X	46844	-0-	-73219	-0-	2281	1	35818	2	Y	7298	6903	1	20 8	1254
						717	4	8028	9						
04	107040 X	95159	-0-	-11881	-0-	5084	1	78481	2	Y	10296	10775	1	19 8	756
						268	4	11326	9						
05	105710 X	78986	-0-	-26724	-0-	4422	1	67091	2	Y	6721	6601	1	6 8	870
						80	4	7393	9						
06	94380 X	63268	-0-	-31112	-0-	4183	1	52511	2	Y	5807	5702	1	1 8	974
						186	4	6388	9						
-----															
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
01	164796 X	95010	-0-	-69786	-0-	2301	1	72751	2	Y	17826	17746	1		732
						349	4	19609	9						
02	148848 X	58557	-0-	-90291	-0-	1777	1	44858	2	Y	10709	11395	1		46
						142	4	11780	9						
03	114576 X	71146	-0-	-43430	-0-	1412	1	50444	2	Y	16820	15486	1		1380
						788	4	18502	9						
04	108486 X	108486	-0-	-0-	-0-	3474	1	84580	2	Y	18495	18972	1		903
						87	4	20345	9						
05	99727 X	66863	-0-	-32864	-0-	2370	1	52504	2	Y	10897	11414	1		386
						2	4	11987	9						
06	91950 X	48131	-0-	-43819	-0-	1676	1	37948	2	Y	7697	7164	1	2 8	917
						40	4	8467	9						
-----															
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
01	187829 X	101427	-0-	-86402	-0-	2021	1	91316	2	Y	6954	6850	1		602
						441	4	7649	9						
02	169652 X	87221	-0-	-82431	-0-	1844	1	79322	2	Y	5071	5125	1		548
						477	4	5578	9						
03	125085 X	58895	-0-	-66190	-0-	3137	1	49265	2	Y	5006	4691	1		863
						986	4	5507	9						
04	112530 X	72910	-0-	-39620	-0-	4063	1	62711	2	Y	5384	5851	1		396
						214	4	5922	9						
05	108748 X	71736	-0-	-37012	-0-	4077	1	61854	2	Y	5211	4932	1		675
						73	4	5732	9						
06	98160 X	91877	-0-	-6283	-0-	6271	1	79066	2	Y	5690	5410	1		955
						281	4	6259	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
SARATOGA C		WELL #:		3H	RRCID ->	291641	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11333	- 18369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		220317 X	124974	-0-	-95343	-0-	3422 1	108173 2	Y	11691	11654 1	480
							519 4	12860 9				
02		143892 X	100471	-0-	-43421	-0-	3451 1	87130 2	Y	8740	9183 1	37
							276 4	9614 9				
03		150443 X	83632	-0-	-66811	-0-	1999 1	71442 2	Y	8250	7610 1	677
							1116 4	9075 9				
04		136200 X	100691	-0-	-35509	-0-	3511 1	85499 2	Y	10539	10702 1	514
							88 4	11593 9				
05		134571 X	63448	-0-	-71123	-0-	2430 1	53819 2	Y	6543	6825 1	232
							2 4	7197 9				
06		120930 X	88779	-0-	-32151	-0-	3423 1	77520 2	Y	7050	6442 1	840
							81 4	7755 9				
-----												
KING		WELL #:		8RE	RRCID ->	291715	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8062	- 11410
01		2573 X	1050	-0-	-1523	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
02		2324 X	675	-0-	-1649	-0-	675 2		N	-0-		-0-
03		744 N	705	-0-	-39	-0-	705 2		N	-0-		-0-
04		720 N	619	-0-	-101	-0-	619 2		N	-0-		-0-
05		744 N	590	-0-	-154	-0-	590 2		N	-0-		-0-
*06		690 N	564	-0-	-126	-0-	564 2		N	-0-		-0-
-----												
PEACH		WELL #:		1H	RRCID ->	291783	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	11358	PERF.10893	- 15919
01		1674 X	60	-0-	-1614	-0-	60 2		N	-0-		75
02		1512 X	120	-0-	-1392	-0-	52 2	68 9	N	62		137
03		124 N	53	-0-	-71	-0-	50 2	3 9	N	3	108 1	32
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	50 2	6 9	N	5		37
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	85 2	30 9	N	27		64
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		64
-----												
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
DITTMAR		WELL #:		1	RRCID ->	146840	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11846	- 12025
01		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-		75
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-		75
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		75
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		75
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		75
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		75
-----												
MEANS "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266	- 12740
01		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	11915 3	1097 9	N	997	1088 1	184
02		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	8479 3	848 9	N	771	728 1	227
03		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	8255 3	903 9	N	821	762 1	286
04		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	6808 3	679 9	N	617	767 1	136
05		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6137 3	609 9	N	554	381 1	309
*06		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	4889 3	493 9	N	448	580 1	177
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC		611014										
WOLFF		WELL #:		4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	916 3	1 9	N	1		158
02		756 N	707	-0-	-49	-0-	707 3		N	-0-		158
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	750 3	52 9	N	47	175 1	30
04		810 N	615	-0-	-195	-0-	615 3		N	-0-		30
*05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587 3	1 9	N	1		31
*06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	537 3	10 9	N	9		40



GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
OUTLAW OIL LLC				628425								
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172694	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7510	- 10131			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1118 2	243 9	N	221	183 1		199
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	830 2	174 9	N	158			357
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	676 2	184 9	N	167			524
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	573 2	134 9	N	122	378 1		268
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	968 2	162 9	N	147	206 1		209
*06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	638 2	138 9	N	125			334

  

PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
PATRIOT				WELL #: 1 X	RRCID -> 211914	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 15133	PERF.15497	- 18942			
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO				660819								
QUARRY OL				WELL #: 1H	RRCID -> 162967	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 18587	PERF.14080	- 16500			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

POCO LLC				668802								
REIM, MILTON				WELL #: 1	RRCID -> 157259	COMPL. DATE 01/03/1999	TOTAL DEPTH 8779	PERF. 8237	- 10076			
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1946 2	37 9	N	34			167
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1364 2	25 9	N	23	163 1		27
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			27
04	1920 N	1335	-0-	-585	-0-	1334 2	1 9	N	1			28
05	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	1413 2	10 9	N	9			37
06	1920 N	1518	-0-	-402	-0-	1515 2	3 9	N	3			40

  

PROGENIES OPERATING LLC				681161								
MCLENDON				WELL #: 1	RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.12671	- 16320			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016												

  

NEUHAUS				WELL #: 1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11589	PERF.11256	- 11508			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997			
M	O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-	101
02	812 N	600	-0-	-212	-0-	600	2			N	-0-	101
03	1147 N	593	-0-	-554	-0-	593	2			N	-0-	101
04	810 N	507	-0-	-303	-0-	507	2			N	-0-	101
*05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-	101
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	101

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267		
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-	4	
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-	4	
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	4	
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-	4	
*05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2195	2	132	9	N	120	115 1	9
*06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2197	2	22	9	N	20		29

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840	
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-	104
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	104
03	1984 N	918	-0-	-1066	-0-	918	2			N	-0-	104
04	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-	104
*05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-	104
06	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-	104

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057	
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-	45
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-	45
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-	45
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	45
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	45
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-	45

MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120 - 17185	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

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
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			87
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8 2		N	-0-			87
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			87
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			87
*05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			87
*06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			87

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
*05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
*06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			39
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166 2		N	-0-			39
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			39
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1775 2	215 9	N	195			234
*05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	738 2	62 9	N	56	2 8		288
06	150 N	50	-0-	-100	-0-	28 2	22 9	N	20			308

R & S ENERGY, INC. O.D.C. WELL #: 687485 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018

RAMTEX ENERGY LLC UHYREK UNIT WELL #: 690225 RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

01	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	896 2	N	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	64 1	867 2	N	-0-			-0-
*06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	155 1	2009 2	N	-0-			-0-

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

01	7223 X	2408	-0-	-4815	-0-	126 1	2029 2	N	230			372
						253 9						
02	6524 X	1167	-0-	-5357	-0-	65 1	1007 2	N	86	378 1		80
						95 9						
03	4247 X	1544	-0-	-2703	-0-	92 1	1378 2	N	67	1 8		146
						74 9						
04	3240 X	204	-0-	-3036	-0-	12 1	192 2	N	-0-			146
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	184 1	2480 2	N	87			233
						96 9						
*06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	570 1	7372 2	N	387	565 1		55
						426 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 13664	PERF.12888	- 17655			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	605 1	9758 2	N	388	382 1		107
						427 9						
02	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	545 1	8443 2	N	574	382 1		299
						631 9						
03	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	611 1	9205 2	N	361	573 1		87
						397 9						
04	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	527 1	8823 2	N	498	378 1	1 8	206
						548 9						
05	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	652 1	8809 2	N	510	568 1		148
						561 9						
*06	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	642 1	8296 2	N	473	562 1		59
						520 9						
CANIK UNIT		WELL #:			RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13082	- 17985			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018												
BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166348	COMPL. DATE 11/14/2018	TOTAL DEPTH 13683	PERF. 8716	- 8950			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
SUPAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 167171	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 13991	PERF.13513	- 17497			
01	3472 X	2021	-0-	-1451	-0-	118 1	1903 2	N	-0-			54
02	3136 X	889	-0-	-2247	-0-	53 1	836 2	N	-0-			54
03	2015 X	582	-0-	-1433	-0-	36 1	546 2	N	-0-			54
04	1950 X	216	-0-	-1734	-0-	12 1	204 2	N	-0-			54
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			54
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			54
KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 14211	PERF.13715	- 18704			
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			232
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	41 1	636 2	N	-0-			232
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	N	-0-			232
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	539 2	N	-0-			232
05	744 N	196	-0-	-548	-0-	14 1	182 2	N	-0-			232
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30 1	389 2	N	-0-			232
WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172478	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 13709	PERF.13163	- 18497			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27590 X	23871	-0-	-3719	-0-	3328	1	18994	2	N	1408	1357	1	262
						1549	9							
02	23436 X	19425	-0-	-4011	-0-	3060	1	15363	2	N	911	962	1	211
						1002	9							
03	25947 X	14212	-0-	-11735	-0-	1671	1	11526	2	N	923	971	1	163
						1015	9							
04	23100 X	20298	-0-	-2802	-0-	2990	1	16196	2	N	1011	1013	1	161
						1112	9							
05	23870 X	12124	-0-	-11746	-0-	1526	1	9992	2	N	551	581	1	131
						606	9							
06	23100 X	7805	-0-	-15295	-0-	738	1	6889	2	N	162	250	1	43
						178	9							
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
01	37696 X	22684	-0-	-15012	-0-	3314	1	18340	2	N	936	1149	1	173
						1030	9							
02	24556 X	20197	-0-	-4359	-0-	3621	1	15474	2	N	1002	957	1	218
						1102	9							
03	24304 X	21697	-0-	-2607	-0-	2628	1	18013	2	N	960	965	1	213
						1056	9							
04	23340 X	21669	-0-	-1671	-0-	3213	1	17405	2	N	955	972	1	195
						1051	9						1 8	
05	23312 X	21982	-0-	-1330	-0-	2777	1	18182	2	N	930	963	1	161
						1023	9						1 8	
06	21960 X	21262	-0-	-698	-0-	1957	1	18267	2	N	944	967	1	138
						1038	9							
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445														
01	27497 X	25251	-0-	-2246	-0-	3600	1	20384	2	N	1152	1362	1	114
						1267	9							
02	24836 X	21031	-0-	-3805	-0-	3568	1	16825	2	N	580	580	1	114
						638	9							
03	27497 X	22358	-0-	-5139	-0-	2692	1	18559	2	N	1006	954	1	166
						1107	9							
04	24450 X	17298	-0-	-7152	-0-	2548	1	13803	2	N	861	911	1	116
						947	9							
05	25265 X	9658	-0-	-15607	-0-	1222	1	7998	2	N	398	386	1	128
						438	9							
06	24450 X	5714	-0-	-18736	-0-	525	1	4907	2	N	256	307	1	76
						282	9						1 8	
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445														
01	23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	2718	1	19828	2	Y	693	766	1	381
						762	9							
02	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	3860	1	18629	2	Y	946	997	1	330
						1041	9							
03	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	2820	1	19599	2	Y	576	780	1	126
						634	9							
04	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	3350	1	18200	2	Y	673	696	1	101
						740	9						2 8	
05	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	2731	1	17884	2	Y	617	382	1	336
						679	9							
*06	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	2188	1	20424	2	Y	723	848	1	210
						795	9						1 8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
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	
01	56420 X	51065	-0-	-5355	-0-	7621	1	42666	2	Y	707	584	1	372
						778	9							
02	50960 X	44360	-0-	-6600	-0-	7976	1	35578	2	Y	733	887	1	218
						806	9							
03	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	4472	1	36376	2	Y	572	577	1	213
						629	9							
04	53767 X	53767	-0-	-0-	-0-	3888	1	49135	2	Y	676	654	1	235
						744	9							
05	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	46393	2	814	9	Y	740	757	1	218
*06	46209 X	46209	-0-	-0-	-0-	45319	2	890	9	Y	809	881	1	146
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788														
01	59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	9094	1	48306	2	N	1859	1918	1	389
						2045	9							
02	50982 X	50982	-0-	-0-	-0-	9121	1	40286	2	N	1432	1502	1	319
						1575	9							
03	55577 X	55577	-0-	-0-	-0-	5518	1	48309	2	N	1591	1696	1	213
						1750	9							
04	57540 X	50724	-0-	-6816	-0-	6468	1	42675	2	N	1437	1338	1	311
						1581	9							
05	59458 X	38923	-0-	-20535	-0-	2996	1	34553	2	N	1249	1123	1	437
						1374	9							
06	57540 X	49789	-0-	-7751	-0-	3467	1	44487	2	N	1668	1992	1	112
						1835	9							
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
01	68878 X	68878	-0-	-0-	-0-	10399	1	57492	2	N	897	975	1	328
						987	9							
02	60004 X	60004	-0-	-0-	-0-	11014	1	47091	2	N	1726	1889	1	165
						1899	9							
03	65313 X	65313	-0-	-0-	-0-	7857	1	55663	2	N	1630	1585	1	210
						1793	9							
04	66660 X	60382	-0-	-6278	-0-	9005	1	49666	2	N	1555	1551	1	213
						1711	9							
05	68882 X	31977	-0-	-36905	-0-	4096	1	26881	2	N	909	1007	1	115
						1000	9							
06	66660 X	43868	-0-	-22792	-0-	4052	1	38253	2	N	1421	1447	1	89
						1563	9							
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
01	52917 X	38659	-0-	-14258	-0-	2954	1	33186	2	N	2290	2304	1	456
						2519	9							
02	47796 X	30189	-0-	-17607	-0-	1970	1	26396	2	N	1657	1822	1	291
						1823	9							
03	45539 X	19283	-0-	-26256	-0-	2405	1	15698	2	N	1073	1147	1	216
						1180	9							
04	37807 X	37807	-0-	-0-	-0-	1008	1	34161	2	N	2398	2295	1	317
						2638	9							
05	41907 X	41907	-0-	-0-	-0-	873	1	38228	2	N	2551	2566	1	302
						2806	9							
06	37410 X	34068	-0-	-3342	-0-	1713	1	29873	2	N	2256	2241	1	316
						2482	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
DREDD		WELL #:		1H	RRCID ->	289635	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL	DEPTH	13115	PERF.13611	-	18311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		54188 X	45718	-0-	-8470	-0-	3432 1	39141 2	N	2859	2669 1	462			
							3145 9								
02		48944 X	28871	-0-	-20073	-0-	1785 1	24682 2	N	2185	2569 1	78			
							2404 9								
03		48360 X	1057	-0-	-47303	-0-	103 1	904 2	N	45		123			
							50 9								
04		46560 X	27964	-0-	-18596	-0-	752 1	25262 2	N	1773	1514 1	375	7 8		
							1950 9								
05		48112 X	32261	-0-	-15851	-0-	1201 1	28422 2	N	2398	2368 1	405			
							2638 9								
06		44250 X	29108	-0-	-15142	-0-	26741 2	2367 9	N	2152	2493 1	64			
RANGER				WELL #:	1H	RRCID ->	290401	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13853	PERF.13952	-	19597
01		152117 X	110118	-0-	-41999	-0-	7410 1	96454 2	N	5685	5713 1	470			
							6254 9								
02		128800 X	90789	-0-	-38011	-0-	5734 1	80076 2	N	4526	4719 1	277			
							4979 9								
03		134912 X	94181	-0-	-40731	-0-	11795 1	76974 2	N	4920	4774 1	423			
							5412 9								
04		120570 X	86402	-0-	-34168	-0-	5061 1	76713 2	N	4207	4277 1	353			
							4628 9								
05		117397 X	80621	-0-	-36776	-0-	5968 1	70051 2	N	4184	4240 1	297			
							4602 9								
06		106560 X	77568	-0-	-28992	-0-	5247 1	68199 2	N	3747	3708 1	336			
							4122 9								
CLIFFHANGER				WELL #:	1H	RRCID ->	290742	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.14025	-	19580
01		145297 X	95574	-0-	-49723	-0-	6408 1	83418 2	N	5225	5612 1	319			
							5748 9								
02		116060 X	81939	-0-	-34121	-0-	5160 1	72056 2	N	4294	4300 1	313			
							4723 9								
03		114266 X	85376	-0-	-28890	-0-	10697 1	69806 2	N	4430	4239 1	504			
							4873 9								
04		104940 X	78966	-0-	-25974	-0-	4607 1	69829 2	N	4118	4467 1	154	1 8		
							4530 9								
05		97619 X	72819	-0-	-24800	-0-	5392 1	63296 2	N	3755	3505 1	403	1 8		
							4131 9								
06		92490 X	69786	-0-	-22704	-0-	4704 1	61133 2	N	3590	3825 1	168			
							3949 9								
CREED 1				WELL #:	1H	RRCID ->	292786	COMPL. DATE	03/25/2022	TOTAL	DEPTH	12963	PERF.13545	-	18993
03		SHUT IN	6200	-0-	6200	6200	589 1	4481 2	N	1027	569 1	423	35 8		
							1130 9								
04		SHUT IN	77445	-0-	77445	83645	5705 1	61250 2	N	9536	8603 1	1104	252 8		
							10490 9								
05		SHUT IN	65680	-0-	65680	149325	4813 1	52654 2	N	7466	8108 1	438	24 8		
							8213 9								
06		SHUT IN	22105	-0-	22105	171430	1503 1	17382 2	N	2927	2809 1	517	39 8		
							3220 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225												
CREED 5		WELL #:		5H	RRCID ->	292885	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	13445	-	18984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
03	0	6283	-0-	6283	6283	422 1	5033 2	N	753	185 1	64 8		504			
04	SHUT IN	109899	-0-	109899	116182	828 9 8568 1	86532 2	N	13454	12835 1	341 8		782			
05	SHUT IN	97870	-0-	97870	214052	14799 9 8054 1	75518 2	N	12998	13387 1	25 8		368			
06	SHUT IN	91445	-0-	91445	305497	14298 9 6606 1	73489 2	N	10318	9906 1	38 2		742			
						11350 9										
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
SMITH, A. UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.	13617	-	16342
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-				54			
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-				54			
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-				54			
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-				54			
05	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790 2		N	-0-				54			
*06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-				54			
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153												
DUTY UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	14800	-	15100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
SHIDLER, MARK L., INC.				776590												
MCCULLOUGH				WELL #:		1H	RRCID ->	282737	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10953	-	11046
01	279 N	5	-0-	-274	-0-	5 2		N	-0-				-0-			
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 1	252 2	N	-0-				-0-			
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1 1	404 2	N	-0-				-0-			
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1 1	394 2	N	-0-				-0-			
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1 1	386 2	N	-0-				-0-			
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT				-0-			
SHIELD PETROLEUM				777007												
J. W. V. OL				WELL #:			RRCID ->	162301	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	12512	PERF.	12093	-	15700
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173			
PLUGGED AND ABANDONED				03/29/2000												
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872												
LIGHTSEY, G. W.				WELL #:		1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	8974	-	11741
01	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2351 2	362 9	N	329	347 1	11 8		207			
02	2940 X	1846	-0-	-1094	-0-	1508 2	338 9	N	307	365 1			149			
03	3255 X	2741	-0-	-514	-0-	2213 2	528 9	N	480	187 1	3 8		439			
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3137 2	540 9	N	491	572 1	1 8		357			
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3253 2	514 9	N	467	545 1			279			
*06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2846 2	438 9	N	398	371 1	1 8		305			



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471							
WARMKE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 146860	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 14485	PERF.12068	- 10581		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
QUE PASA "B" 2ST				WELL #: H 2ST	RRCID -> 153774	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 15200	PERF.12600	- 16431		
01	10537 X	1943	-0-	-8594	-0-	1943 2		Y	-0-		-0-
02	2100 X	1642	-0-	-458	-0-	1642 2		Y	-0-		-0-
03	2573 X	1984	-0-	-589	-0-	1984 2		Y	-0-		-0-
04	2490 X	2362	-0-	-128	-0-	2362 2		Y	-0-		-0-
05	2573 X	906	-0-	-1667	-0-	906 2		Y	-0-		-0-
06	1920 X	1684	-0-	-236	-0-	1684 2		Y	-0-		-0-
-----											
ROBINSON				WELL #: 1H	RRCID -> 153780	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 15130	PERF.12983	- 15130		
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-		13
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		13
03	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631 2		N	-0-		13
04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551 2		N	-0-		13
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		13
06	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475 2		N	-0-		13
-----											
MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #: 1H	RRCID -> 159374	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 15360	PERF.12700	- 15360		
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-		53
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-		53
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		53
04	2190 N	1955	-0-	-235	-0-	1955 2		N	-0-		53
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		53
06	2190 N	1598	-0-	-592	-0-	1598 2		N	-0-		53
-----											
QUE PASA "C"				WELL #: 3H	RRCID -> 163246	COMPL. DATE 04/27/1997	TOTAL DEPTH 16237	PERF.13382	- 16327		
01	0	-0-	-0-	-0-	377			Y	-0-		-0-
-----											
YEGUA PROPERTIES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229729	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 11618	PERF.11179	- 11618		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86 7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MARLIN				WELL #: 1	RRCID -> 235076	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 14939	PERF.14690	- 19696		
01	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	5403 2		N	-0-		-0-
02	5040 X	3933	-0-	-1107	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
03	5301 X	4421	-0-	-880	-0-	4421 2		N	-0-		-0-
04	5220 X	4176	-0-	-1044	-0-	4176 2		N	-0-		-0-
05	5394 X	4261	-0-	-1133	-0-	4261 2		N	-0-		-0-
*06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471							
MARLIN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2			N	-0-	-0-
02	2688 X	1936	-0-	-752	-0-	1936 2			N	-0-	-0-
03	2480 X	1045	-0-	-1435	-0-	1045 2			N	-0-	-0-
04	3120 X	589	-0-	-2531	-0-	589 2			N	-0-	-0-
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2			N	-0-	-0-
06	3120 X	2198	-0-	-922	-0-	2198 2			N	-0-	-0-
-----											
WALKOVIK UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809	
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2			N	-0-	-0-
02	2044 N	1277	-0-	-767	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2			N	-0-	-0-
04	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2			N	-0-	-0-
06	2190 N	1885	-0-	-305	-0-	1885 2			N	-0-	-0-
-----											
APOLONIA		WELL #:		2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750	
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-	-0-
02	1988 N	1240	-0-	-748	-0-	1240 2			N	-0-	-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2			N	-0-	-0-
04	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766 2			N	-0-	-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			N	-0-	-0-
06	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	1829 2			N	-0-	-0-
-----											
WRANGLER		WELL #:		2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187	
01	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2			N	-0-	-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-	-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2			N	-0-	-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-	-0-
06	960 N	499	-0-	-461	-0-	499 2			N	-0-	-0-
-----											
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188				RRCID -> 097838		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881	
NORTH GAYHILL		WELL #:									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004											
-----											
TE-RAY RESOURCES, LLC		840557				RRCID -> 167153		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686	
SHULA UNIT		WELL #:		10L							
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4436 2	31 9	N		28	132
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3556 2	28 9	N		25	157
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4266 2	63 9	N	188 1	57	26
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3821 2	34 9	N		31	57
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N		NO RPT	57
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N		NO RPT	57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344									
LANNISTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF.	9840 - 14979
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
01	27342 X	17515	-0-	-9827	-0-	824 1	16458 3	N	212	374 1		151	
02	21840 X	4150	-0-	-17690	-0-	233 9							
03	19747 X	8009	-0-	-11738	-0-	4067 3	83 9	N	75			226	
						477 1	7405 3	N	115	181 1		160	
						127 9							
04	19110 X	7568	-0-	-11542	-0-	370 1	7125 3	N	66	193 1		33	
						73 9							
05	19747 X	9396	-0-	-10351	-0-	442 1	8780 3	N	158	161 1		30	
						174 9							
06	16950 X	7632	-0-	-9318	-0-	7465 3	167 9	N	152	2 8		180	
-----													
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
STORK, ARTHUR				WELL #:	1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8300 - 8693
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			52	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			52	
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	712 2		N	-0-			52	
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	726 2		N	-0-			52	
05	806 N	734	-0-	-72	-0-	734 2		N	-0-			52	
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			52	
-----													
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765									
MIKESKA				WELL #:	1	RRCID ->	140301	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11655 - 13131
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			53	
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122 3		N	-0-			53	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			53	
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-			53	
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			53	
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		N	-0-			53	
-----													
TRIVISTA OPERATING LLC				871169									
MCELROY				WELL #:	1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	10775 - 12334
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
U. S. OPERATING, INC.				875431									
TISH				WELL #:	2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8605 - 8786
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	520 2	8 9	N	7			63	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	452 2	10 9	N	9	70 1		2	
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	512 2	10 9	N	9			11	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496 2	7 9	N	6			17	
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500 2	6 9	N	5			22	
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504 2	6 9	N	5			27	
-----													
JAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8459 - 8718
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431														
RUTHIE		WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAXYE		WELL #: 2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428								
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
-----																
DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955								
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					2
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					2
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					2
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					2
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					2
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					2
-----																
GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423								
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1180	2	35	9	N	32	114	1	1	8	5
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1071	2	43	9	N	39					44
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1230	2	28	9	N	25	1	8			68
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	N	27					95
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23					118
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21	125	1			14
-----																
SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978								
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					34
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					34
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					34
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					34
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					34
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					34
-----																
PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #: 2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	53	
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-	53	
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	53	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	53	
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	53	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	53	
-----												
VILAS-MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166				
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-	-0-	
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-	-0-	
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
04	1590	N	589	-0-	-1001	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
05	1798	N	927	-0-	-871	-0-	927	3	N	-0-	-0-	
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-	
-----												
WALKER, M. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111				
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	77	
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-	77	
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	77	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	77	
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	77	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	77	
-----												
KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950				
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	144	
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	144	
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	144	
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3	N	-0-	144	
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	144	
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	144	
-----												
VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
-----												
MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280				
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	204	
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	204	
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	204	
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	204	
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-	204	
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-	204	
-----												
MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006				
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	98	
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-	98	
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-	98	
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-	98	
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-	98	
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-	98	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		62
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249 3		N	-0-		62
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		62
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3		N	-0-		62
05	279 N	14	-0-	-265	-0-	14 3		N	-0-		62
06	570 N	13	-0-	-557	-0-	13 3		N	-0-		62
-----											
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002 - 16146	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		77
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289 3		N	-0-		77
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		77
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-		77
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 3		N	-0-		77
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249 3		N	-0-		77
-----											
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894	PERF.12266 - 16894	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		169
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		169
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		169
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-		169
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 3		N	-0-		169
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		169
-----											
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.12496 - 16365	
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		137
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-		137
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-		137
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		137
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		137
06	870 N	432	-0-	-438	-0-	432 3		N	-0-		137
-----											
MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606 - 14411	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		124
02	588 N	74	-0-	-514	-0-	74 3		N	-0-		124
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		124
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		124
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	458 3	200 9	N	182	201 1	105
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		105
-----											
WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		-0-
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			137
02	1148 N	748	-0-	-400	-0-	748	3	N	-0-			137
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			137
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3	N	-0-			137
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3	N	-0-			137
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	3	N	-0-			137

WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268	- 15927
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9729	- 13473
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11355	- 21057
01	20925 X	18012	-0-	-2913	-0-	17397	3	615 9	N	559	607 1	588
02	22876 X	16055	-0-	-6821	-0-	15553	3	502 9	N	456	409 1	635
03	25327 X	17056	-0-	-8271	-0-	16441	3	615 9	N	559	604 1	590
04	24510 X	15821	-0-	-8689	-0-	15260	3	561 9	N	510	583 1	517
05	19685 X	15663	-0-	-4022	-0-	15121	3	542 9	N	493	374 1	636
06	17430 X	14776	-0-	-2654	-0-	14273	3	503 9	N	457	579 1	514

BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14230	- 22001
01	187767 X	125466	-0-	-62301	-0-	4951	1	120515 3	N	-0-		59
02	146104 X	115095	-0-	-31009	-0-	5317	1	109778 3	N	-0-		59
03	144150 X	119557	-0-	-24593	-0-	9088	1	110469 3	N	-0-		59
04	132630 X	114505	-0-	-18125	-0-	9965	1	104540 3	N	-0-		59
05	142786 X	142786	-0-	-0-	-0-	2457	1	140260 3	N	63		122
*06	151174 X	151174	-0-	-0-	-0-	1515	1	149622 3	N	34	92 1	64
						69	9					
						37	9					

SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13312	- 21376
01	65656 X	65656	-0-	-0-	-0-	3342	1	62148 3	N	151	175 1	166
						166	9					
02	49781 X	49781	-0-	-0-	-0-	2727	1	46926 3	N	116		282
						128	9					
03	54782 X	54782	-0-	-0-	-0-	3157	1	51504 3	N	110	194 1	198
						121	9					
04	63540 X	47174	-0-	-16366	-0-	3624	1	43474 3	N	69		267
						76	9					
05	65658 X	40154	-0-	-25504	-0-	1878	1	38206 3	N	64	203 1	128
						70	9					
06	63540 X	41662	-0-	-21878	-0-	2883	1	38718 3	N	55		183
						61	9					

-----												
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	14115 - 21880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	211079 X	156833	-0-	-54246	-0-	6189	1	150644	3	N	-0-	54
02	177324 X	120820	-0-	-56504	-0-	5581	1	115239	3	N	-0-	54
03	172329 X	123749	-0-	-48580	-0-	9406	1	114343	3	N	-0-	54
04	163650 X	110423	-0-	-53227	-0-	9610	1	100813	3	N	-0-	54
05	156829 X	104662	-0-	-52167	-0-	1800	1	102790	3	N	65	119
06	151770 X	92370	-0-	-59400	-0-	926	1	91408	3	N	33	60
						72	9				92 1	
						36	9					
-----												
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934								
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11369 - 11551
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020								
PETERS, ALTON		WELL #:			RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8911 - 9128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019											
-----												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
MAGNESS		WELL #:		1	RRCID ->	279970	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8310 - 8338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT		-0-
-----												
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT		WELL #:		15 H	RRCID ->	280001	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8717 - 10552
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		121
-----												
YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
BARON		WELL #:		1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11322 - 11440
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460									
TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 11660 - 11690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
GILBERT WOODS (9490)				34807 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ADS OPERATING, INC.				000222									
APPELT PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	10148	PERF. 9472 - 9482		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
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		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
		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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893 - 8783		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC GILLOCK, SOUTH UNIT										//CONT.// 34929 001		ASSOCIATED 49B		CNTY: GALVESTON					
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:	22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8741 - 8753
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					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																			
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:	21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8695 - 8725
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																			
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:	19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8126 - 8166
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																			
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																			
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:	43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532
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-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
-----																			
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:	42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																			
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:	41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414 - 8420	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120 - 9148	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726 - 8728	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964 - 9006	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

-----														
GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359										
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
		PLUGGED AND ABANDONED		01/21/2020										
-----														
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359										
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GIMME PUTT (YEGUA)				34957 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002										
RASMUSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7650		
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			60
02	448	N	109	-0-	-339	-0-	109	2		N	-0-			60
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			60
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			60
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
-----														
RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726		
01	1922	X	12	-0-	-1910	-0-	12	2		N	-0-			95
02	1736	X	34	-0-	-1702	-0-	34	2		N	-0-			95
03	372	N	38	-0-	-334	-0-	38	2		N	-0-			95
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			95
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
HARTBURG 4		WELL #:	1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5228 - 5234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365								
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588 PERF. 5150 - 7732	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 8392 - 8678	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
MB ENERGY, LLC CABALLO		100147		WELL #: 1		RRCID -> 285866		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9106 - 9111		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C.G.		681327		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246		
01	02	03	04	05	06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK RANCH		681327		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A		
01	02	03	04	*05	06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216

GLASSCOCK RANCH		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GLASSCOCK RANCH		681327		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830		
01	02	03	04	*05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.		681327		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692		
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 HOEGEMEYER A WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	239	1	13832	2	N	308	360	1	378
02	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	339	9							
03	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	154	1	9687	2	N	-0-	186	1	192
						154	1	9687	2	N	447	547	1	92
						492	9							
04	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	297	1	17380	2	N	586	359	1	319
						645	9							
*05	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	81	1	13104	2	N	278	172	1	425
						306	9							
06	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT			425

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

01	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	18182	3	547	9	N	497	387	1	207
02	15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	14867	3	448	9	N	407	363	1	251
03	13423 X	8099	-0-	-5324	-0-	7437	2	662	9	N	602	575	1	278
04	15840 X	15054	-0-	-786	-0-	14624	2	430	9	N	391	184	1	485
05	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	2391	1	15166	2	N	435	558	1	362
						479	9							
06	15840 X	14894	-0-	-946	-0-	3198	1	11281	2	N	377	182	1	557
						415	9							

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815  
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

01	33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	32433	3	1278	9	N	1162	1065	1	1016
02	29708 X	28714	-0-	-994	-0-	27643	3	1071	9	N	974	902	1	1088
03	33356 X	32853	-0-	-503	-0-	31622	3	1231	9	N	1119	1121	1	1086
04	32610 X	29239	-0-	-3371	-0-	28194	3	1045	9	N	950	925	1	1111
05	33697 X	29784	-0-	-3913	-0-	28795	3	989	9	N	899	1263	1	747
06	32610 X	25083	-0-	-7527	-0-	24256	3	827	9	N	752	734	1	765

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
	PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019													

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682

01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			32
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			32
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	260			292
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			292
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8485 - 8748		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RIOUX		WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9033 - 9100		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITE		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
		386310										
		WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 8920 - 8960		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 10294 - 10312		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 5066 - 5070		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46



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
-----													
GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		WELL #: 1		RRCID -> 121579		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10010 - 10032	
CAMERON MINERALS TRUST													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
-----													
GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #: 3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 3564 - 3569	
FENNER													
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			69
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-			69
03	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	7	2	Y	-0-			69
04	DLQ G-10	25	-0-	25	32	25	25	2	Y	-0-			69
05	DLQ G-10	16	-0-	16	48	48	16	2	Y	-0-			69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	48	48			Y	NO RPT			69

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
-----													
GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3364 - 3368	
NEBLETT'S CREEK													
01	12369	-0-	-0-	-12369	244301	244301			N	-0-			-0-
02	11172	25837	-0-	14665	258966	258966	25837	2	N	-0-			-0-
03	1081	31614	-0-	30533	289499	289499	31614	2	N	-0-			-0-
04	1410	32062	-0-	30652	320151	320151	32062	2	N	-0-			-0-
05	1457	38987	-0-	37530	357681	357681	38987	2	N	-0-			-0-
06	1410	NO RPT	-0-	-1410	356271	356271			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
CHAMPION		088600		WELL #: 1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 2642 - 2650	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GOODRICH (4850)		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		WELL #: 1		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4875 - 4878	
SOUTHLAND PAPER MILLS													
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018													



GRACELAND (BLUE SUEDE)												
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION												
LEHRER GU 'B'												
36236 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
861467												
WELL #: 1 RRCID -> 282385 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6758 #	5266	-0-	-1132	-0-	5626	2		N	-0-	179
02		6272 #	5715	-0-	-557	-0-	5715	2		N	-0-	179
03		6944 #	5443	-0-	-1501	-0-	5420	2	23	9	N	200
04		6720 #	4920	-0-	-1800	-0-	4917	2	3	9	N	203
05		6758 #	5601	-0-	-1157	-0-	5566	2	35	9	N	235
06		6120 #	3472	-0-	-2648	-0-	3421	2	51	9	N	109
-----												
GRACELAND (CRUEL)												
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION												
LEHRER GU "A"												
36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
861467												
WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18489	2	84	9	N	177
02		14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14631	2	47	9	N	220
03		18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	18752	2	121	9	N	152
04		16980 X	13791	-0-	-3189	-0-	13725	2	66	9	N	212
05		17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17651	2	85	9	N	289
06		16980 X	15550	-0-	-1430	-0-	15466	2	84	9	N	182
-----												
GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)												
VIPER S.W.D., LLC												
KANE BRANDON												
36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
886209												
WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-	-0-
-----												
GRAND SLAM (CLAUGHTON)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
RUNNELLS GAS UNIT												
36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
028734												
WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	184	111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	129	129
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	129
-----												
RUNNELLS GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	50
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	45
06		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45
-----												
RUNNELLS GAS UNIT 1												
WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
STEELE				WELL #: 1	RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639		PERF. 12814 - 14983			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FREDDCO				284921										
JONES, E. ROY, JR.				WELL #: 1	RRCID -> 164274		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5350 - 5354			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
06	0 N	-0-	-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			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
KING, CRESTON				WELL #: 2	RRCID -> 148146		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6827 - 6830			
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GREENS LAKE (MIOCENE 5200)				36733 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
RUBEL SWD				WELL #: 1	RRCID -> 284384		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 14573		PERF. 6011 - 6270			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
PRATKA		WELL #: 1		RRCID -> 269494		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3131 X	2889	-0-	-242	-0-	2766	2	123	9	N	112	198	1	111
02	2688 X	2669	-0-	-19	-0-	2564	2	105	9	N	95			206
03	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2697	2	110	9	N	100	195	1	111
04	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2690	2	110	9	N	100			211
05	2945 X	2762	-0-	-183	-0-	2643	2	119	9	N	108	193	1	126
06	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	2585	2	100	9	N	91			217
-----														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226						
REED UNIT		WELL #: 2												
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	598	2	N	10			291
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	110	1	701	2	N	20			311
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	448	1	1099	2	N	33			344
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	308	1	324	2	N	30	147	1	227
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	2	N	10			237
*06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7			244
-----														
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859						
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	N	30			307
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	351	1	2249	2	N	87			394
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	756	1	1854	2	N	115	176	1	333
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	1331	1	1399	2	N	73			406
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	188	1	1862	2	N	94	174	1	326
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44	9	N	40			366
-----														
BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746						
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			264
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-			264
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	17	1	43	2	N	-0-			264
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	27	1	28	2	N	-0-			264
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-			264
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			264
-----														
BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893						
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-			79
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-			79
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	385	1	942	2	N	2			81
04	3000 N	3249	-0-	249	249	1585	1	1664	2	N	-0-			81
05	552 N	303	-0-	-249	-0-	27	1	273	2	N	3			84
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3			87

WELL #:		1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.	15370 - 15440				
GUNTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUNTHER GAS UNIT		37295 480 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
GUNTHER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.	13075 - 16130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14			
DEN-SHO				WELL #:	1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	13586 - 13732	
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-		17			
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		17			
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		17			
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		17			
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		17			
*06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		17			
GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST		37400 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON									
WELL #:		1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12578 - 14046				
01	8215 X	5109	-0-	-3106	-0-	245	1	N	641	538	1	13	8	683
02	7028 X	164	-0-	-6864	-0-	705	9	N	33	1	8			715
03	6448 X	129	-0-	-6319	-0-	50	1	N	1					716
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	36	9	N	-0-					716
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	50	1	N	-0-					716
06	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	1	9	N	NO RPT					716
GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'		37426 166 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY									
WELL #:		1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11666 - 11762				
01	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	310	1	N	570	556	1	4	8	237
02	21420 X	17142	-0-	-4278	-0-	627	9	N	561	554	1	7	8	237
03	23715 X	17414	-0-	-6301	-0-	277	1	N	808	727	1	9	8	309
04	21390 X	13511	-0-	-7879	-0-	617	9	N	468	553	1	7	8	217
05	20274 X	19393	-0-	-881	-0-	277	1	N	825	538	1	10	8	494
06	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-	889	9	N	NO RPT					494
05						294	1	N						
						515	9							
						310	1	N						
						908	9							
MOORE'S BLUFF				WELL #:	2	RRCID ->	280660	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	11840 - 11852	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2020 - P/A 04/21/20								

-----															
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)			37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
BROUSSARD-HEBERT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 5448 - 5458				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----															
BROUSSARD-HEBERT "D"			WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10044 - 10078				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		52		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2021															
-----															
BROUSSARD-HEBERT 'E'			WELL #: 1		RRCID -> 292106		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10782 - 10826				
01	103540	X	93261	-0-	-10279	-0-	310	1	87096	2	N	5323	5249	1	336
							5855	9							
02	93520	X	90217	-0-	-3303	-0-	277	1	84151	2	N	5263	5125	1	474
							5789	9							
03	103540	X	84648	-0-	-18892	-0-	277	1	84151	2	N	200	180	1	494
							220	9							
04	100200	X	97686	-0-	-2514	-0-	300	1	92604	2	N	4347	4252	1	589
							4782	9							
*05	95658	X	95658	-0-	-0-	-0-	310	1	90927	2	N	4019	4154	1	454
							4421	9							
06	96660	X	NO RPT	-0-	-96660	-0-					N	NO RPT			454
-----															
PROGENIES OPERATING LLC			681161		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10732 - 10742				
WILBANKS			WELL #: 2												
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
-----															
C. M. WILBANKS SWD			WELL #: 1		RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2580 - 2630				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	7	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
-----												
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	7	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
-----												
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
-----												
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447			Y	NO RPT			5



-----														
GUM ISLAND, W. (7700)			37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179											
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B2 EXT	217	-0-	217	1265	17	1	200	2	N	-0-			151
02	14B2 EXT	227	-0-	227	1492	17	1	200	2	N	9			160
						10	9							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	31	151	1	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	7			47
05	14B2 EXT	176	-0-	176	1668	165	2	11	9	N	10			57
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1668					N	NO RPT			57

HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
GEMARMI INC.		298884										
HOBIZAL		WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9808 - 9850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	620	1	5652	2	N	116	171	1	92
						128	9							
02	5936 X	3670	-0-	-2266	-0-	560	1	3031	2	N	72			164
						79	9							
03	6572 X	6253	-0-	-319	-0-	620	1	5489	2	N	131	161	1	134
						144	9							
04	6360 X	6256	-0-	-104	-0-	600	1	5539	2	N	106	200	1	40
						117	9							
05	6572 X	6305	-0-	-267	-0-	620	1	5571	2	N	104			144
						114	9							
06	6180 X	5948	-0-	-232	-0-	600	1	5271	2	N	70			214
						77	9							

HAMEL, SOUTH (9350)		38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
WEGENHOFT		WELL #: 2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9302 - 9308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8174 - 8180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	45	2	2	9	N	2	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			2	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	90
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N			-0-	90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	90

HAMMAN, EAST ( FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 1116 - 11174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690		N	NO RPT			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3121	-0-	21	253	3099 2	22 9	N	20			335
02	584 N	331	-0-	-253	-0-	325 2	6 9	N	5	64 1		276
03	1736	2576	-0-	840	840	2551 2	25 9	N	23			299
04	1680	40	-0-	-1640	-0-	38 2	2 9	N	2			301
05	1736	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			301
06	1680	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			301

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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	724	-0-	-113	-0-	671 2	53 9	N	48			208
02	728 #	676	-0-	-52	-0-	635 2	41 9	N	37	120 1		125
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1316 2	52 9	N	47			172
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2146 2	83 9	N	75			247
*05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	766 2	113 9	N	103	186 1		164
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			72
04	14B2 EXT	29	-0-	29	49	29 2		N	-0-			72
05	14B2 EXT	40	-0-	40	89	40 2		N	-0-			72
06	14B2 EXT	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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 X	8	-0-	-116	-0-	6 2	2 9	N	2			125
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			125
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			125
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			125
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			125
06	8 X	NO RPT	-0-	-8	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	612	-0-	-163	-0-	573 2	39 9	N	35			156
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	482 2	33 9	N	30			186
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	891 2	32 9	N	29	184 1		31
04	600 N	464	-0-	-136	-0-	423 2	41 9	N	37			68
*05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	764 2	62 9	N	56			124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	N	24	146	1			55
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	N	15					70
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1761	2	69	9	N	63					133
04	1140 N	932	-0-	-208	-0-	852	2	80	9	N	73	191	1			15
*05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1643	2	114	9	N	104					119
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	0 N	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
-----													
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)		38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
HAMPTON, SOUTH UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 190126		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 7934 - 7938			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)		38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147044		COMPL. DATE 12/21/1970		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8005 - 8010			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)		38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 041189		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
-----													
DE WITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684		PERF.11328 - 11441			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BOYT, E. W.		WELL #:	158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5464 - 5468
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BLANKE		WELL #:	1	RRCID ->	006480	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8190 - 8317
01	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965	2	N	-0-	81	
02	1428 N	1268	-0-	-160	-0-	1268	2	N	-0-	81	
03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2	N	-0-	81	
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	81	
*05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-	81	
06	1350 N	376	-0-	-974	-0-	376	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
DJH OIL & GAS LLC		221734									
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #:	37	RRCID ->	138453	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3861
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BOYT, E. W.		WELL #:	94	RRCID ->	290189	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	1506 - 1524
01	992 #	759	-0-	-233	-0-	759	2	N	-0-	-0-	
02	840 #	541	-0-	-299	-0-	541	2	N	-0-	-0-	
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-	-0-	
*06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	-0-	

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970				
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	1	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J		186835		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

ODUM OIL & GAS CO.		618675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	150	-0-	-160	-0-	150 1		N	-0-			-0-
02	280 N	150	-0-	-130	-0-	150 1		N	-0-			-0-
03	310 N	150	-0-	-160	-0-	150 1		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67			244
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	166 1		135
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			200
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			263
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	170 1		155
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			217

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20



HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
BARRETT				WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
RICHARDSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8904 - 8966		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7428 - 7435		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
FALCON				WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7613 - 7618		
01	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	17055	1	51	9	N	46			186
02	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	16160	1	61	9	N	55			241
03	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	17700	1	51	9	N	46	192	1	95
04	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	18816	1	56	9	N	51			146
05	17949 X	1746	-0-	-16203	-0-	1724	1	22	9	N	20			166
06	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-	139	1	27

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152													
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
01	5642 #	4733	-0-	-909	-0-	310 1	2926 2	N	1361	1702 1				157	
02	5096 #	4853	-0-	-243	-0-	1497 9									
03	5642 #	5222	-0-	-420	-0-	280 1	3064 2	N	1372	1222 1				307	
04	5460 #	3762	-0-	-1698	-0-	1509 9									
05	5642 #	4835	-0-	-807	-0-	310 1	3198 2	N	1558	1544 1				321	
06	5190 #	4067	-0-	-1123	-0-	1714 9									
						300 1	2306 2	N	1051	1161 1				211	
						1156 9									
						310 1	3061 2	N	1331	1234 1				308	
						1464 9									
						300 1	2392 2	N	1250	1182 1				376	
						1375 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					
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	3387 3	1015 9	N	923	1022 1				678	
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	4560 3	703 9	N	639	576 1				741	
03	3100 N	4335	-0-	-1235	-0-	3784 2	551 9	N	501	534 1	404 7			304	
04	2835 X	1600	-0-	-1235	-0-	1358 2	242 9	N	220	180 1				344	
05	2914 X	1666	-0-	-1248	-0-	410 1	1153 2	N	94	179 1				259	
06	2820 X	430	-0-	-2390	-0-	103 9									
						42 1	352 2	N	33	173 1				119	
						36 9									

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LINDSEY-BLED SOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 8291 - 8294				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LINDSEY-BLED SOE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7552 -	7588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 7816 -	7838
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		39429 550		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC		180534												
BLACK STONE 407		WELL #:		1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.12636 -	12786		
01	28086 X	20547	-0-	-7539	-0-	19770	2	777	9	Y	706	718	1	627
02	24780 X	19565	-0-	-5215	-0-	18888	2	677	9	Y	615	526	1	716
03	23281 X	21853	-0-	-1428	-0-	21121	2	732	9	Y	665	1046	1	335
04	22530 X	20854	-0-	-1676	-0-	20179	2	675	9	Y	614	562	1	387
05	23281 X	21155	-0-	-2126	-0-	20459	2	696	9	Y	633	547	1	473
06	21150 X	19790	-0-	-1360	-0-	19159	2	631	9	Y	574	542	1	505

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.12710 -	12727
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.12926 -	13042		
01	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	669	1	1982	2	N	308	377	1	145
02	2996 X	2912	-0-	-84	-0-	854	1	1751	2	N	279	360	1	64
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	1217	1	1892	2	N	327	177	1	214
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1181	1	2109	2	N	290	377	1	127
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	1250	1	2276	2	N	293	178	1	242
*06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2148	2	N	283	378	1	147

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.13196 -	13248
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	181	1	1491	2	N	347	372 1	272
						382	9						
02	2800 N	2881	-0-	81	81	451	1	1994	2	N	396	524 1	144
						436	9						
03	3100 N	3541	-0-	441	522	860	1	2226	2	N	414	476 1	82
						455	9						
04	3000 N	3186	-0-	186	708	736	1	2072	2	N	344	198 1	228
						378	9						
05	3714 X	3006	-0-	-708	-0-	714	1	1923	2	N	335	358 1	205
						369	9						
*06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	741	1	1914	2	N	332	373 1	164
						365	9						
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ALEXANDER GU		WELL #: 4		RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12699 - 12796			
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	124	1	1018	2	N	190	188 1	145
						209	9						
02	980 N	804	-0-	-176	-0-	123	1	545	2	N	124	213 1	56
						136	9						
03	1116 N	429	-0-	-687	-0-	99	1	256	2	N	67		123
						74	9						
04	1320 N	996	-0-	-324	-0-	218	1	615	2	N	148	174 1	97
						163	9						
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	238	1	643	2	N	133		230
						146	9						
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	141	1	363	2	N	69	181 1	118
						76	9						
HARTBURG SWD		WELL #: 1		RRCID -> 269449		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6428 - 6574			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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
-----									
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853							
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200 PERF.12626 - 12636
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
SCHNEIDER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615 PERF. 2274 - 2282
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
TURNER, B. L.		39597 060		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343							
GROTE, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3233 - 3243
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-5)		//CONT.//		39597 177	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
SURFACE, R. O.		WELL #:		2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HASTINGS (M-5A)				39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
DRAKE, FANNIE		WELL #:		24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 14		RRCID -> 124124		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT		-0-
-----										
GROTE, EMIL		WELL #: 22		RRCID -> 154726		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GROTE, EMIL		WELL #: 29		RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3750 - 3753	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

HASTINGS (M- 9)				39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3091 - 3694	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	3940 - 3943			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SURFACE, J. W.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4429 - 4433			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
TURNER, B. L.		WELL #:	20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	4398 - 4406			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HATHAWAY (EY-2B)				39696 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIBERTY						
VERACITY ENERGY LLC				884559											
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	291526	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10461 - 10470				
01	0	2578	-0-	2578	2578	2578 3				N	-0-				-0-
02	0	13273	-0-	13273	15851	12884 3	389 9			N	354	170 1			184
03	0	2313	-0-	2313	18164	2274 3	39 9			N	35	157 1			62
04	23253 R	5089	-0-	-18164	-0-	4929 3	160 9			N	145				207
05	14694 #	7269	-0-	-7425	-0-	7091 3	178 9			N	162				369
06	14220 #	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT				369
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)				39700 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
ORO RESOURCES, LLC				626507											
IMPERIAL		WELL #:		1	RRCID ->	275345	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	14139	PERF.10862 - 10880				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 REB PETROLEUM COMPANY 696079  
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067							
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)				41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:		10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:		8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7589 - 7596
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)			41209 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59455			WELL #:	3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8144	- 8186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
STATE LEASE 59455			WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 8063	- 8067	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
-----												
STATE LEASE 59455			WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT			-0-
-----												
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L			WELL #:	11-L	RRCID -> 138911	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8220	- 8325	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT			-0-
-----												
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)			41209 360		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59454			WELL #:	B 4	RRCID -> 133033	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8236	- 8292	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)			41209 491		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59454			WELL #:	B 5-L	RRCID -> 141065	COMPL. DATE	01/29/1992	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 8614	- 8626	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			41209 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59456			WELL #: C 3		RRCID -> 148594		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8205 - 8225	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)			41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
HIGH ISLAND 24L SL59456			WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 8904 - 8913	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)			41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9496 - 9526	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)			41209 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
W&T OFFSHORE, INC.			887952									
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4			WELL #: 1		RRCID -> 230456		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14250 - 14550	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4			WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13475 - 13625	
01	49652 X	49652	-0-	-0-	-0-	2503	1	47149	2	Y	-0-	2094
02	T. A.	37530	-0-	37530	37530	3555	1	33975	2	Y	-0-	1011
03	T. A.	94226	-0-	94226	131756	12259	1	81967	2	Y	-0-	1011
04	T. A.	47890	-0-	47890	179646	468	1	47422	2	Y	-0-	1011
05	T. A.	101770	-0-	101770	281416	4936	1	96834	2	Y	-0-	1011
*06	394680 X	113264	-0-	-281416	-0-	4650	1	108614	2	Y	-0-	1011

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)		41223 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767					
MF 106158 HI 31-L		WELL #: 001	RRCID -> 251636	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9720 - 9726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)		41228 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767					
MF114921 HI 31-L		WELL #: 001	RRCID -> 249014	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10024 - 10040	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)		41228 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767					
MF106158 HI ST 31-L		WELL #: 001	RRCID -> 251489	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9710 - 10237	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)		41240 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817					
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 L	RRCID -> 204073	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7950 - 7970	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817					
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U	RRCID -> 204070	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7910 - 7922	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514 - 8700	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)		41411 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
VESTIGE ENERGY, LLC		884807														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 271197		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159



HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
ETX ENERGY, LLC		255141													
CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
GORDY OIL COMPANY		317150													
POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICE SURPRISE		WELL #:		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755							
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018															
BP CHEYENNE		WELL #:		RRCID -> 281476		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083							
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017															
HILLJE (FRIO 3900)		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966													
WIESNER, VICTOR		WELL #: 2		RRCID -> 249415		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
HILLJE (FRIO 5400)			41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
KWS OIL & GAS, LLC			479180													
PETERS, GERD			WELL #: 1A		RRCID -> 164986		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 5368 - 5380					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
HILLJE (FRIO 5600)			41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KWS OIL & GAS, LLC			479180													
PETERS, GERD			WELL #: 2A		RRCID -> 211434		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 5523 - 5526					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144				
-----																
HILLJE, N. (5050)			41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
RIPTIDE ENERGY LLC			712946													
JOKI			WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4964 - 4968					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
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					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
YORK E & P, LLC			947242													
SHULT			WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 4423 - 4435					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC WILSON FAMILY TRUST		41495 500 887576	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WELL #:		1R	RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925	-	4930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

HINKLE (COCKFIELD 5800) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BATTLESTEIN ET AL G. U.		41581 600 292850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
WELL #:		1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832	-	5846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

  

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:	2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529	-	5546
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124	

  

HITCHCOCK (4530) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL		41674 263 028656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
WELL #:		22 U	RRCID -> 093117	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 4540	-	4542
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

HITCHCOCK (4590) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL		41674 265 028656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
WELL #:		2	RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951	-	4594
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

HITCHCOCK ( 5,100 MIOCENE) API OPERATING CO. STEWART, MACO		41674 625 028656	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
WELL #:		22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032	-	5036
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

-----												
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)		41677 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104										
DAVIS, JAMES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131749		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68	
-----												
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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----												
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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----												
WARREN, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----												
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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27	
-----												
HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
LYDIA-BLAHA		WELL #: 1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	

-----												
HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON		
E P C OIL & GAS, INC.				238482								
MIKULIN		WELL #:		1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4896 - 4918
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		239 R	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	80
02		212 R	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	84
03		240 R	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	87
04		237 R	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	90
05		236 R	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	95
*06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	98
-----												
ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
WATSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093
01		77 R	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	154
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	78	2	6	9	N	159
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	161
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	164
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	164
*06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	164
-----												
BECVAR, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
-----												
WATSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145
01		465 #	327	-0-	-138	-0-	320	2	7	9	N	119
02		376 R	376	-0-	-0-	-0-	343	2	33	9	N	149
03		481 R	481	-0-	-0-	-0-	429	2	52	9	N	196
04		360 #	331	-0-	-29	-0-	319	2	12	9	N	29
05		403 #	267	-0-	-136	-0-	256	2	11	9	N	39
06		480 #	322	-0-	-158	-0-	301	2	21	9	N	58
-----												
MICHALK, E.		WELL #:		1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4895 - 4920
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-
05		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
-----												
LINDOW OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755
DUBE, WALTER				501267								
01		24 R	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	253
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	253
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	255
							2	9				
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	255
*05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	255
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	255

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: BURLESON					
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267											
SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672	-	4701	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-				117
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-				117
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				117
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				117
*05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-				117
*06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-				117

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960											
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644	-	4662	
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	18	2	4	9	N	4	176	1		74
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	25	2	33	9	N	30				104
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2				106
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	25	2	3	9	N	3				109
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	35	2	2	9	N	2	1	8		110
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	N	2				112

SKYTOP OIL & GAS				786452											
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873	-	4879	
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	Y	1				192
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				192
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				192
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	Y	1				193
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				193
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	4	2	9	Y	2				195

HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627											
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	186	-	200	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-				-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-				-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-				-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-				-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-				-0-

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171	-	174	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 826	- 829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5	RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF. 627	- 633
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-	-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-	-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-	-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-	-0-
*06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-	-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 614	- 644
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 10	RRCID -> 224047	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 649	- 650
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 13	RRCID -> 225874	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 641	- 647
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES			
APACHE CORPORATION				027200							
CARTER KNOX				WELL #: 1	RRCID -> 286933	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 4260	- 4304	
01	148547	109939	-0-	-38608	-0-	109806 2	133 9	N	121	180 1	213
02	119378	91903	-0-	-27475	-0-	91795 2	108 9	N	98	189 1	122
03	127909	99620	-0-	-28289	-0-	99467 2	153 9	N	139		261
04	69030	95166	-0-	26136	26136	95042 2	124 9	N	113	179 1	195
05	71331	94450	-0-	23119	49255	94155 2	295 9	N	268	369 1	63
06	69030	85667	-0-	16637	65892	85586 2	81 9	N	74	12 8	125

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2A		RRCID -> 059891		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
CARTER, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464		PERF.12736 - 12762		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ZARVONA ENERGY LLC		950523										
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
BONETTI, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150		PERF. N/A		
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3	N	-0-			35
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			35
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			35
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-			35
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			35
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-			35
HICKMAN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200



HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 12710 - 12804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-			70
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-			70
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-			70
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-			70
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			70
*06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-			70

HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA			
SANDPOINT TEXAS LLC				747978							
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3332 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELCH FOUNDATION				WELL #:	5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY				802743							
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WYNDELTS				WELL #:	9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)				42917 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	182012	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF. 11134 - 11170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257									
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 149960		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	66	-0-	66	198	66	1	N	-0-		-0-
02	14B DENY	61	-0-	61	259	61	1	N	-0-		-0-
03	14B DENY	64	-0-	64	323	64	1	N	-0-		-0-
04	14B DENY	67	-0-	67	390	67	1	N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	390			N	NO RPT		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	330			N	NO RPT		-0-
-----											
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUCKLEBERRY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 157525		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 2ST		RRCID -> 178943		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113			
01	14B2 EXT	58	-0-	58	165	58	1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	224	59	1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	286	62	1	N	-0-		-0-
04	14B DENY	64	-0-	64	350	64	1	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	350			N	NO RPT		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	290			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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
HUDGINS RANCH (WILCOX)		43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 165195		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 17600		PERF.15377 - 15426		
HUDGINS, JOEL														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----														
SHANNON, L. H.		43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		124805		WELL #: 2		RRCID -> 275344		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10452		PERF.15402 - 15510		
01	7409 X	6475	-0-	-934	-0-	6421	2	54	9	N	49	174	1	18
02	6692 X	6095	-0-	-597	-0-	6048	2	47	9	N	43			61
03	7409 X	6395	-0-	-1014	-0-	6323	2	72	9	N	65			126
04	6390 X	1367	-0-	-5023	-0-	1353	2	14	9	N	13			139
05	6758 X	561	-0-	-6197	-0-	529	2	32	9	N	29	159	1	9
*06	6540 X	556	-0-	-5984	-0-	556	2			N	-0-			9
-----														
HUEBNER ( 9,960 S.)		43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805		WELL #: 2		RRCID -> 275344		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10032 - 10112		
HUEBNER, PAULINE														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
FIVE-JAB, INC.		271310		WELL #: 1		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700		
USA EVERGREEN														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017														
-----														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
BOTTOMS		271310		WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701		
FENTON, B. H. ET AL INC														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517						
FALLOR E.K. FEE				WELL #: 5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7034	-	7039
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A		
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXANA OPERATING COMPANY				844253						
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016	-	8030
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
SWILEY				WELL #: 1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10862	-	10956
01	4030 X	2144	-0-	-1886	-0-	2111 2	33 9	N	30	218
02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	7895 2	141 9	N	128	161
03	3751 X	3091	-0-	-660	-0-	3067 2	24 9	N	22	183
04	3630 X	2768	-0-	-862	-0-	2735 2	33 9	N	30	213
05	3596 X	2076	-0-	-1520	-0-	2052 2	24 9	N	22	235
06	4170 X	1556	-0-	-2614	-0-	1543 2	13 9	N	12	247

HULL *		//CONT.//		43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
BINGLE				WELL #:	1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	9804 - 9834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922											
FAILOR, E. K.				WELL #:	2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7361 - 7364		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668						N	NO RPT			-0-

  

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000											
LEMOND				WELL #:	1	RRCID ->	207357	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10358 - 10416		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

  

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
CAHOON DEEP UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	10821 - 10875		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

  

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922											
CANTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9230 - 9323		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

  

ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9990 - 10191		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
CAMPBELL, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10204 - 10234
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590									
HAMILL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	8451 - 8507
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

  

OPEL-ERICKSON				WELL #:	1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 - 8281
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

  

BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8408 - 8429
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-			131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
MAAS		WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566		
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2284	2	24	9	N	22	143
02	1568 N	1459	-0-	-109	-0-	1450	2	9	9	N	8	151
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2291	2	28	9	N	25	176
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1997	2	24	9	N	22	198
*05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	N	22	37
*06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1990	2	24	9	N	22	59

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030	
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	2	19	9	N	17	133	
02	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2773	2	25	9	N	23	156	
03	3100 N	3115	-0-	15	15	3090	2	25	9	N	23	179	
04	3000 N	3197	-0-	197	212	3180	2	17	9	N	15	194	
*05	3100 N	3190	-0-	90	302	3171	2	19	9	N	17	211	
*06	3851 X	3549	-0-	-302	-0-	3530	2	19	9	N	17	228	

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF.10042 - 10198	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		213
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		213
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		213
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		213

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
ABSHIER		277908									
		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9666 - 9675		
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3082	2	4	9	N	4	28
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1243	2	19	9	N	17	45
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3179	2	20	9	N	18	63
04	660 N	3	-0-	-657	-0-	3	2			N	-0-	63
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HUNGERFORD, NORTH (3050)				43617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
CALLAWAY				WELL #:	1	RRCID ->	204728	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3016 - 3018
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
BOETCHER		WELL #:	1	RRCID ->	263410	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3223 - 3229		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
SMALL, R.P. CORP.		789221											
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	264825	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12549	PERF.	12190 - 12230		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORMA		WELL #:	1	RRCID ->	286001	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	12218 - 12241		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209											
VIPER		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4410 - 4420		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	386	334	1	259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	278	327	1	210
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	313	280	1	243
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	130	164	1	209
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	267	329	1	147
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	405	328	1	224

01		13051 #	8640	-0-	-4411	-0-	150	1	8420	2	N	64	113
02	11032 #	8418	-0-	-2614	-0-	150	1	8222	2	N	42	155	
03	11749 #	10775	-0-	-974	-0-	150	1	10560	2	N	59	214	
04	9780 #	9278	-0-	-502	-0-	150	1	9061	2	N	61	178 1 97	
05	11353 R	11353	-0-	-0-	-0-	150	1	11082	2	N	110	207	
06	10440 #	9230	-0-	-1210	-0-	9135	2	95	9	N	86	174 1 119	

01		14B2 EXT	97	-0-	97	7904	97	3			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	249	-0-	249	8153	249	3				N	-0-	-0-
03	14B DENY	282	-0-	282	8435	282	3				N	-0-	-0-
04	14B DENY	245	-0-	245	8680	245	3				N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT	-0-

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
UPCHURCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF.10188 - 10198		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5058 2	14 9	N	13	1 8		162
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4145 2	18 9	N	16	1 8		177
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4892 2	18 9	N	16	1 8		192
04	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4643 2	24 9	N	22	2 8		212
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-			212
06	4320 X	4104	-0-	-216	-0-	4100 2	4 9	N	4	159 1		57

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
MORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11005 - 13126		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

CML EXPLORATION, LLC		120648						CNTY: GRIMES				
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15328		PERF.10261 - 15328		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050						CNTY: GRIMES				
ROBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LEWIS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231		
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			55
02	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			55
03	868 #	188	-0-	-680	-0-	188 2		N	-0-			55
04	840 #	146	-0-	-694	-0-	146 2		N	-0-			55
05	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			55
06	810 #	681	-0-	-129	-0-	674 2	7 9	N	6	6 8		55

HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9861 - 13977		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011



IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//	44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES		
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.			848014							
JAMES, A.M.		WELL #:		RRCID -> 103263	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 11168	PERF. 8982	-	8992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					100
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					100
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					100
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					100
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					100
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					100
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000							

IOLA,NW (GLENROSE-B-)			44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222							
HASSLER		WELL #:	1H	RRCID -> 208981	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 15160	PERF.11855	-	14063	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF.11709	-	15330
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)			44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 270956	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9038	-	9048	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)			44652 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC			035453							
HANNAH-CLARE		WELL #:		RRCID -> 227591	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 8756	-	8770	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					87
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015							

BANNEYER			WELL #:	RRCID -> 228414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF.11182	-	11400	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					115
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013							

JACINTOPORT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
ETOCO, L.P.		255133														
DESTEC		WELL #: 1		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																
DESTEC		WELL #: 2D		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 5D		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EXXON MINERAL FEE		WELL #: N 1		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
LILLEY, C.C., INC. 500736  
CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716  
PEPPERJACK B WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A

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

OLIPDP II, LLC 100467  
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

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

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

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

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GILCREASE		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACKWOOD				WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
-----																
BP "C"				WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KYSER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10478 - 10516				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GILCREASE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006 - 12040				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACKWOOD				WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464 - 12484				
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	243	3	31	9	N	28					112
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	207	3	13	9	N	12					124
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	238	3	6	9	N	5					129
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	7					136
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	232	3	7	9	N	6					142
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	8	9	N	7					149
-----																
GILCREASE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10532 - 10554				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP 'D'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK STONE "C"				WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																
BLACK STONE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498						
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	720	3	45	9	N	41					101
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	60	1			41
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	32					73
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					73
-----																
BP "D"				WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160						
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	399	3	117	9	N	106					127
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					127
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					127
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					127
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					127
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					127
-----																
BP "F" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARSH GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
BP "G"				WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					66
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					66
*12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					66
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					64
*04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					64
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					64
06		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					64

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					52
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

01		28321 X	28321	-0-	-0-	-0-	1268	1	26664	3	N	354	521	1			138
							389	9									
02		26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	1145	1	24864	3	N	144					282
							158	9									
03		25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	1268	1	23911	3	N	254	183	1			353
							279	9									
*04		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	265	361	1			257
*05		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					257
*06		22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	1227	1	20743	3	N	131	183	1			205
							144	9									

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
-----																
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																
JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
01	40145 X	31592	-0-	-8553	-0-	1287	1	30070	3	N	214					384
						235	9									
02	36288 X	32642	-0-	-3646	-0-	1162	1	31217	3	N	239	366	1			257
						263	9									
03	40176 X	29765	-0-	-10411	-0-	1287	1	28339	3	N	126	180	1			203
						139	9									
*04	38880 X	-0-	-0-	-38880	-0-					N	227	182	1			248
*05	37510 X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	-0-					248
06	34980 X	31348	-0-	-3632	-0-	1245	1	29975	3	N	116	172	1			192
						128	9									
-----																
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898																
-----																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436																
-----																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330																
-----																
01	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	912	1	4311	3	N	38					150
						42	9									
02	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	823	1	4229	3	N	-0-					150
03	5363 X	4497	-0-	-866	-0-	912	1	3585	3	N	-0-					150
04	5190 X	888	-0-	-4302	-0-	882	1	6	9	N	5					155
05	5580 X	4819	-0-	-761	-0-	912	1	3903	3	N	4					159
						4	9									
06	5400 X	4501	-0-	-899	-0-	882	1	3561	3	N	53					212
						58	9									
-----																
BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170																
-----																
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					82
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4344	3	35	9	N	32					114
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					114
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	61					175
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					175
*06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2					177

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		//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
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760																
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	248	1	464	2	N	5					202
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	224	1	539	2	N	42	184	1			60
03	744 N	281	-0-	-463	-0-	248	1	33	9	N	30					90
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	240	1	420	2	N	35					125
05	868 N	709	-0-	-159	-0-	248	1	428	2	N	30					155
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	240	1	346	2	N	25					180
-----																
WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170																
01	3410 X	2584	-0-	-826	-0-	464	1	2029	3	N	83					174
02	3108 X	2388	-0-	-720	-0-	419	1	1969	3	N	-0-	35	1			139
03	3441 X	2303	-0-	-1138	-0-	464	1	1748	3	N	83					222
04	263922 X	263922	-0-	-0-	-0-	448	1	263390	3	N	76	184	1			114
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	464	1	2630	3	N	50					164
*06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	448	1	2270	3	N	60					224
-----																
BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922																
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																
BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128																
01	87676 X	87676	-0-	-0-	-0-	86363	3	1313	9	N	1194	1096	1			527
02	83930 X	83930	-0-	-0-	-0-	82767	3	1163	9	N	1057	1298	1			286
03	80869 X	80869	-0-	-0-	-0-	79622	3	1247	9	N	1134	913	1			507
04	12600 X	1181	-0-	-11419	-0-	26	3	1155	9	N	1050	1088	1			469
05	78738 X	78738	-0-	-0-	-0-	77652	3	1086	9	N	987	1088	1			368
*06	74126 X	74126	-0-	-0-	-0-	73100	3	1026	9	N	933	893	1			408



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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	16 123	1 9	4575	3	N	112		176
02	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	14 234	1 9	8325	3	N	213	186 1	203
03	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	16 337	1 9	8224	3	N	306	185 1	324
04	4740 X	47	-0-	-4693	-0-	15	1	32	9	N	29	190 1	163
05	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	16 235	1 9	7439	3	N	214	183 1	194
*06	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	15 201	1 9	6735	3	N	183	180 1	197
PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092			
01	30008 X	26981	-0-	-3027	-0-	1268 743	1 9	24970	3	N	675	536 1	339
02	27160 X	25089	-0-	-2071	-0-	1145 547	1 9	23397	3	N	497	544 1	292
03	30070 X	24354	-0-	-5716	-0-	1268 602	1 9	22484	3	N	547	526 1	313
04	29100 X	2017	-0-	-27083	-0-	1227	1	790	9	N	718	714 1	317
05	29636 X	23778	-0-	-5858	-0-	1268 531	1 9	21979	3	N	483	547 1	253
06	26880 X	22101	-0-	-4779	-0-	1227 635	1 9	20239	3	N	577	539 1	291
EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024			
01	8153 X	6595	-0-	-1558	-0-	828 227	1 9	5540	3	N	206	184 1	144
02	7644 X	6260	-0-	-1384	-0-	762 169	1 9	5329	3	N	154	191 1	107
03	8463 X	5761	-0-	-2702	-0-	788 123	1 9	4850	3	N	112		219
04	8190 X	991	-0-	-7199	-0-	816	1	175	9	N	159	184 1	194
05	7254 X	6645	-0-	-609	-0-	843 297	1 9	5505	3	N	270	358 1	106
06	6720 X	6167	-0-	-553	-0-	816 189	1 9	5162	3	N	172	183 1	95
EPSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004			
01	37162 X	37162	-0-	-0-	-0-	171 568	1 9	36423	3	N	516	550 1	109
02	34692 X	34487	-0-	-205	-0-	154 508	1 9	33825	3	N	462	361 1	210
03	38409 X	32281	-0-	-6128	-0-	171 530	1 9	31580	3	N	482	369 1	323
04	37170 X	642	-0-	-36528	-0-	165	1	477	9	N	434	545 1	212
05	38192 X	28222	-0-	-9970	-0-	171 495	1 9	27556	3	N	450	543 1	119
06	36960 X	26925	-0-	-10035	-0-	165 494	1 9	26266	3	N	449	361 1	207
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013				TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-		47
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		47
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		47

-----														
JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC				//CONT.//	100467									
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	276937	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13122 - 13138		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5	75	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	124	3	17	9	N	15	90	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	50	3	52	9	N	47	137	
04		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2461	3	13	9	N	12	149	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	196	3	39	9	N	35	184	
06		90 N	14	-0-	-76	-0-	1	3	13	9	N	12	26	
-----														
ALLAR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277561	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12868 - 13000		
01		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	448	1	4524	3	N	107	219	
							118	9						
02		6160 X	4609	-0-	-1551	-0-	405	1	4101	3	N	94	137	
							103	9						
03		6820 X	4324	-0-	-2496	-0-	448	1	3758	3	N	107	244	
							118	9						
04		6600 X	672	-0-	-5928	-0-	433	1	239	9	N	217	99	
05		5766 X	3986	-0-	-1780	-0-	448	1	3398	3	N	127	52	
							140	9						
06		4950 X	3847	-0-	-1103	-0-	433	1	3313	3	N	92	144	
							101	9						
-----														
WING				WELL #:	9	RRCID ->	279423	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	13840	PERF.13714 - 13738		
01		34348 X	29617	-0-	-4731	-0-	62	1	29303	3	N	229	227	
							252	9						
02		29904 X	25946	-0-	-3958	-0-	56	1	25696	3	N	176	222	
							194	9						
03		32674 X	27977	-0-	-4697	-0-	62	1	27658	3	N	234	291	
							257	9						
04		31620 X	255	-0-	-31365	-0-	60	1	195	9	N	177	107	
05		32674 X	24715	-0-	-7959	-0-	62	1	24627	3	N	24	131	
							26	9						
06		28650 X	23536	-0-	-5114	-0-	60	1	23277	3	N	181	137	
							199	9						
-----														
PARKER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	279877	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	14511	PERF.13468 - 13525		
01		25606 X	19834	-0-	-5772	-0-	462	1	18961	3	N	374	330	
							411	9						
02		21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	419	1	20794	3	N	339	301	
							373	9						
03		19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	464	1	18723	3	N	412	174	
							453	9						
04		19200 X	864	-0-	-18336	-0-	448	1	416	9	N	378	165	
05		23901 X	18005	-0-	-5896	-0-	464	1	17112	3	N	390	187	
							429	9						
06		23130 X	16545	-0-	-6585	-0-	448	1	15684	3	N	375	207	
							413	9						



JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'N'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12740 - 12768		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4234	-0-	-323	-0-	470 110 9	1 3654	3	N	100		207
02	4060 X	4039	-0-	-21	-0-	424 124 9	1 3491	3	N	113	183 1	137
03	4495 X	3926	-0-	-569	-0-	470 75 9	1 3381	3	N	68		205
04	4350 X	516	-0-	-3834	-0-	454 1	62 9	N	56	184 1		77
05	4464 X	3641	-0-	-823	-0-	470 68 9	1 3103	3	N	62		139
06	4320 X	3507	-0-	-813	-0-	454 111 9	1 2942	3	N	101	183 1	57
-----												
HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 14319		PERF.12906 - 12916		
01	3255 X	1058	-0-	-2197	-0-	203 29 9	1 826	3	N	26		133
02	2940 X	894	-0-	-2046	-0-	182 30 9	1 682	3	N	27		160
03	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	203 24 9	1 239	3	N	22		182
04	1290 X	223	-0-	-1067	-0-	195 1	28 9	N	25	161 1		46
05	1147 X	1126	-0-	-21	-0-	203 34 9	1 889	3	N	31		77
06	1020 X	530	-0-	-490	-0-	195 22 9	1 313	3	N	20		97
-----												
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550		
01	15066 X	11374	-0-	-3692	-0-	912 110 9	1 10352	3	N	100		197
02	13384 X	11471	-0-	-1913	-0-	823 107 9	1 10541	3	N	97	179 1	115
03	14818 X	12074	-0-	-2744	-0-	912 86 9	1 11076	3	N	78	164 1	29
04	14340 X	957	-0-	-13383	-0-	882 1	75 9	N	68			97
05	14074 X	12226	-0-	-1848	-0-	912 118 9	1 11196	3	N	107		204
06	12300 X	12152	-0-	-148	-0-	882 182 9	1 11088	3	N	165	187 1	182
-----												
PARKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686		
01	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	372 691 9	1 19881	3	N	628	738 1	215
02	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	336 526 9	1 15089	3	N	478	366 1	327
03	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	372 791 9	1 21115	3	N	719	724 1	322
04	12600 X	989	-0-	-11611	-0-	360 1	629 9	N	572	735 1		159
05	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	372 584 9	1 16244	3	N	531	530 1	160
*06	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	360 394 9	1 14533	3	N	358	372 1	146

-----															
JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----															
01	19747	X	18852	-0-	-895	-0-	1268 221 9	1	17363	3	N	201	178	1	234
02	17836	X	16827	-0-	-1009	-0-	1145 156 9	1	15526	3	N	142	187	1	189
03	19406	X	17061	-0-	-2345	-0-	1268 266 9	1	15527	3	N	242	175	1	256
04	18780	X	1712	-0-	-17068	-0-	1227	1	485	9	N	441	551	1	146
05	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-	1268 351 9	1	21530	3	N	319	366	1	99
*06	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	1227 337 9	1	20978	3	N	306	187	1	218
-----															
BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 01/07/2017			TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590					
01	2635	X	1516	-0-	-1119	-0-	434 13 9	1	1069	3	N	12			64
02	1652	X	1601	-0-	-51	-0-	391 33 9	1	1177	3	N	30			94
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	434 3 9	1	1410	3	N	3			97
04	1590	X	422	-0-	-1168	-0-	419	1	3	9	N	3			100
05	1767	X	1130	-0-	-637	-0-	434 15 9	1	681	3	N	14			114
06	1800	X	1151	-0-	-649	-0-	419 3 9	1	729	3	N	3			117
-----															
CREEEL			WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017			TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
-----															
BLACK STONE 'N'			WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920					
01	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	470 23 9	1	1091	3	N	21			92
02	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	424 22 9	1	1177	3	N	20			112
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	470 1 9	1	1133	3	N	1	86	1	27
04	1530	N	457	-0-	-1073	-0-	454	1	3	9	N	3			30
05	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	470	1	944	3	N	-0-			30
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	454 30 9	1	880	3	N	27			57
-----															
BYARS			WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285					
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	133	1	80	3	N	-0-			64
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	122 1 9	1	100	3	N	1			65
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	61 2 9	1	274	3	N	2			67
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	1			N	-0-			67
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	171	1	29	3	N	-0-			67
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	165	1	30	3	N	-0-			67

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'I'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972						
01	2573 X	2478	-0-	-95	-0-	912	1	1547	3	N	17		74	
						19	9							
02	3024 X	1957	-0-	-1067	-0-	823	1	1116	3	N	16		90	
						18	9							
03	3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	912	1	1036	3	N	5		95	
						6	9							
04	3720 X	912	-0-	-2808	-0-	882	1	30	9	N	27		122	
05	3844 X	1357	-0-	-2487	-0-	912	1	430	3	N	14		136	
						15	9							
06	2400 X	1531	-0-	-869	-0-	882	1	640	3	N	8		144	
						9	9							
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332						
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10		37	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	409	3	33	9	N	30		67	
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	416	3	41	9	N	37		104	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	15		119	
05	496 N	333	-0-	-163	-0-	289	3	44	9	N	40		159	
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	161	3			N	-0-		159	
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130						
01	24459 X	21065	-0-	-3394	-0-	16	1	20552	3	N	452	537	1	123
						497	9							
02	22120 X	21646	-0-	-474	-0-	14	1	21101	3	N	483	411	1	195
						531	9							
03	24490 X	20606	-0-	-3884	-0-	16	1	20027	3	N	512	471	1	236
						563	9							
04	23700 X	545	-0-	-23155	-0-	15	1	21	3	N	463	472	1	227
						509	9							
05	24087 X	20320	-0-	-3767	-0-	16	1	19795	3	N	463	522	1	168
						509	9							
06	23190 X	19050	-0-	-4140	-0-	15	1	18598	3	N	397	388	1	177
						437	9							
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840						
01	930 N	398	-0-	-532	-0-	398	3			N	-0-			85
02	868 N	272	-0-	-596	-0-	272	3			N	-0-			85
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-			85
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			85
05	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-			85
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			85

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8463 X	4334	-0-	-4129	-0-	1206	1	3016	3	N	102			217
02	7644 X	1741	-0-	-5903	-0-	1089	1	619	3	N	30	184	1	63
03	8060 X	1221	-0-	-6839	-0-	1206	1	15	9	N	14			77
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	18			95
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			95
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			95

BLACK STONE 'J' WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

01	21297 X	11616	-0-	-9681	-0-	16	1	11252	3	N	316	451	1	106
02	18928 X	12611	-0-	-6317	-0-	348	9	14	1	N	317	214	1	209
03	19220 X	14588	-0-	-4632	-0-	349	9	16	1	N	422	443	1	188
04	18600 X	244	-0-	-18356	-0-	464	9	15	1	N	195	271	1	112
05	13950 X	12886	-0-	-1064	-0-	215	9	16	1	N	540	460	1	192
06	14130 X	10226	-0-	-3904	-0-	594	9	15	1	N	290	373	1	109
						319	9							

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772

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

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
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
-----																
WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 16200			PERF.10650 - 10670			
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	155	1	735	3	N	5					132
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	140	1	505	3	N	42					174
03	2015 N	1132	-0-	-883	-0-	155	1	977	3	N	-0-					174
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	150	1	803	3	N	5					179
05	775 N	566	-0-	-209	-0-	155	1	411	3	N	-0-					179
06	1110 N	936	-0-	-174	-0-	150	1	742	3	N	40					219
-----																
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015				TOTAL DEPTH 14500			PERF.13398 - 13518			
01	6386 X	5201	-0-	-1185	-0-	434	1	4646	3	N	110	182	1			67
02	5628 X	4747	-0-	-881	-0-	121	9	379	1	N	52					119
03	5642 X	544	-0-	-5098	-0-	434	1	110	9	N	100					219
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	109	184	1			144
05	5642 X	3508	-0-	-2134	-0-	3478	3	30	9	N	27					171
06	5100 X	3696	-0-	-1404	-0-	3586	3	110	9	N	100	177	1			94
-----																
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 14500			PERF.12588 - 12598			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015				TOTAL DEPTH 15957			PERF.11684 - 11698			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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			
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60



JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23963 X	23710	-0-	-253	-0-	16	1	23268	3	N	387	375 1	206
02	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	426	9	21317	3	N	362	377 1	191
03	24025 X	21130	-0-	-2895	-0-	14	1	20685	3	N	390	347 1	234
04	23250 X	463	-0-	-22787	-0-	398	9	448	9	N	407	360 1	281
05	24056 X	22592	-0-	-1464	-0-	16	1	22185	3	N	355	542 1	94
06	23280 X	22091	-0-	-1189	-0-	391	9	21735	3	N	310	175 1	229
						341	9						

BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202

EPSTEIN		WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754				
01	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	16	1	11394	3	N	260	259 1	168
02	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	286	9	10520	3	N	231	211 1	188
03	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	14	1	9614	3	N	260	282 1	166
04	284 X	284	-0-	-0-	-0-	254	9	9	3	N	236	247 1	155
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	16	1	8579	3	N	250	247 1	158
*06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	275	9	7621	3	N	242	204 1	196
						266	9						

-----  
 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	2173	-0-	2173	931387	16	1	2102	3	N	50	15	1	139
						55	9							
02	0 Z	1922	-0-	1922	933309	14	1	1863	3	N	41	5	1	175
						45	9							
03	0 Z	1080	-0-	1080	934389	16	1	1039	3	N	23	136	1	62
						25	9							
04	0 Z	59	-0-	59	934448	15	1	1	3	N	39	10	1	91
						43	9							
05	0 Z	1622	-0-	1622	936070	16	1	1550	3	N	51	12	1	130
						56	9							
06	0 Z	1997	-0-	1997	938067	15	1	1923	3	N	54	5	1	179
						59	9							

-----  
 EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

-----  
 TRINITY WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924

01	15717 X	15239	-0-	-478	-0-	1047	1	14063	2	N	117	343	1	186
						129	9							
02	14112 X	13891	-0-	-221	-0-	945	1	12844	2	N	93			279
						102	9							
03	15779 X	14119	-0-	-1660	-0-	1047	1	13010	2	N	56	185	1	150
						62	9							
*04	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	17			167
*05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-			167
06	14880 X	13391	-0-	-1489	-0-	1013	1	12278	2	N	91	159	1	99
						100	9							

-----  
 WING WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886

01	5766 X	3728	-0-	-2038	-0-	1857	1	1850	3	N	19			112
						21	9							
02	6020 X	3822	-0-	-2198	-0-	1677	1	2142	3	N	3			115
						3	9							
03	6665 X	3574	-0-	-3091	-0-	1857	1	1708	3	N	8			123
						9	9							
04	6450 X	1797	-0-	-4653	-0-	1797	1			N	-0-			123
05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	1857	1	5436	3	N	15			138
						17	9							
*06	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	1797	1	9166	3	N	39			177
						43	9							



-----													
JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467									
WING				WELL #:	16	RRCID ->	284832	COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11404 - 11464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		4464 X	1096	-0-	-3368	-0-	927 1	169 3	N	-0-			78
02		4032 X	1250	-0-	-2782	-0-	837 1	413 3	N	-0-			78
03		1953 X	1152	-0-	-801	-0-	927 1	225 3	N	-0-			78
04		1140 X	897	-0-	-243	-0-	897 1		N	-0-			78
05		1395 X	1390	-0-	-5	-0-	927 1	455 3	N	7			85
							8 9						
06		1350 X	1180	-0-	-170	-0-	897 1	283 3	N	-0-			85
-----													
WING				WELL #:	17	RRCID ->	285546	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	11745	PERF.11369 - 11440	
01		67642 X	63024	-0-	-4618	-0-	946 1	61476 3	N	547	545 1		354
							602 9						
02		61824 X	58517	-0-	-3307	-0-	854 1	57149 3	N	467	552 1		269
							514 9						
03		68448 X	54380	-0-	-14068	-0-	946 1	52871 3	N	512	543 1		238
							563 9						
*04		66240 X	-0-	-0-	-66240	-0-			N	390	363 1		265
*05		67797 X	-0-	-0-	-67797	-0-			N	-0-			265
06		62700 X	41037	-0-	-21663	-0-	915 1	39641 3	N	437	368 1		334
							481 9						
-----													
BLACK STONE "G"				WELL #:	2	RRCID ->	286754	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	15511	PERF.12662 - 12784	
01		14074 X	12649	-0-	-1425	-0-	463 1	11402 3	N	713	814 1		363
							784 9						
02		14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	419 1	12890 3	N	658	742 1		279
							724 9						
03		14415 X	11249	-0-	-3166	-0-	463 1	10039 3	N	679	637 1		321
							747 9						
04		13950 X	12008	-0-	-1942	-0-	448 1	10838 3	N	656	701 1		276
							722 9						
05		15531 X	12355	-0-	-3176	-0-	463 1	11202 3	N	627	544 1		359
							690 9						
06		15030 X	11074	-0-	-3956	-0-	448 1	9998 3	N	571	623 1		307
							628 9						
-----													
WING				WELL #:	20	RRCID ->	286832	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL DEPTH	12396	PERF.11952 - 12008	
01		21049 X	13896	-0-	-7153	-0-	1452 1	12412 3	N	29			120
							32 9						
02		13888 X	5469	-0-	-8419	-0-	1310 1	4134 3	N	23			143
							25 9						
03		13702 X	2885	-0-	-10817	-0-	1452 1	1433 3	N	-0-			143
04		310917 X	310917	-0-	-0-	-0-	1404 1	309469 3	N	40			183
							44 9						
05		13888 X	6142	-0-	-7746	-0-	1452 1	4690 3	N	-0-			183
06		13440 X	7542	-0-	-5898	-0-	1404 1	6123 3	N	14			197
							15 9						

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 EPSTEIN WELL #: 12 RRCID -> 288872 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	15376 X	10971	-0-	-4405	-0-	958	1 9703 3	N	282	364 1	280
02	13020 X	10305	-0-	-2715	-0-	310 865	1 9141 3	N	272	183 1	369
03	12555 X	9996	-0-	-2559	-0-	299 958	1 8834 3	N	185	177 1	377
04	12150 X	1093	-0-	-11057	-0-	204 927	1 166 9	N	151	188 1	340
05	11408 X	5170	-0-	-6238	-0-	958 72	1 4140 3	N	65	183 1	222
06	11040 X	3808	-0-	-7232	-0-	927 36	1 2845 3	N	33		255

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 288885 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668

01	6665 X	2988	-0-	-3677	-0-	1252	1 1736 3	N	-0-	173 1	120
02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	1131 284	1 4519 3	N	258		378
03	5580 X	4807	-0-	-773	-0-	1252 155	1 3400 3	N	141	179 1	340
04	5400 X	1297	-0-	-4103	-0-	1212 90	1 85 9	N	77	179 1	238
05	6572 X	3082	-0-	-3490	-0-	1252 90	1 1740 3	N	82		320
06	6360 X	4628	-0-	-1732	-0-	1212 131	1 3285 3	N	119	187 1	252

SENTINEL WELL #: 1 RRCID -> 289096 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724

01	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	494 149	1 4947 3	N	135	28 1	246
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	447 151	1 5384 3	N	137	173 1	210
03	6479 X	4525	-0-	-1954	-0-	494 91	1 3940 3	N	83	37 1	256
04	6270 X	4776	-0-	-1494	-0-	478 138	1 4160 3	N	125		381
05	6634 X	4939	-0-	-1695	-0-	494 81	1 4364 3	N	74	183 1	272
06	6420 X	5236	-0-	-1184	-0-	478 180	1 4578 3	N	164	215 1	221

BLACK STONE "G" WELL #: 3 RRCID -> 289131 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872

01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	463 394	1 5287 3	N	358	403 1	406
02	6356 X	6099	-0-	-257	-0-	419 352	1 5328 3	N	320	373 1	353
03	7037 X	5747	-0-	-1290	-0-	463 396	1 4888 3	N	360	408 1	305
04	6810 X	6020	-0-	-790	-0-	448 374	1 5198 3	N	340	370 1	275
05	6758 X	6192	-0-	-566	-0-	463 359	1 5370 3	N	326	183 1	418
06	6540 X	5705	-0-	-835	-0-	448 328	1 4929 3	N	298	406 1	310

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING 'N'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 12133			PERF.11390 - 11430	
01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	549	1	1599	3	N	-0-			107
02	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	496	1	1537	3	N	12			119
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	549	1	1343	3	N	-0-			119
04	2070 N	545	-0-	-1525	-0-	531	1	14	9	N	13			132
05	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	549	1	1451	3	N	-0-			132
*06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	531	1	1383	3	N	-0-			132

NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH 15012			PERF.13392 - 13488	
01	10323 X	10064	-0-	-259	-0-	342	1	9693	3	N	26			121
02	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	308	1	9091	3	N	44			165
03	10540 X	9179	-0-	-1361	-0-	342	1	8825	3	N	11			176
04	10200 X	353	-0-	-9847	-0-	330	1	23	9	N	21	120	1	77
05	10540 X	8711	-0-	-1829	-0-	342	1	8340	3	N	26			103
06	10110 X	8504	-0-	-1606	-0-	330	1	8100	3	N	67			170

EPSTEIN		WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 13767			PERF.13512 - 13550	
01	16647 X	11848	-0-	-4799	-0-	843	1	10737	3	N	244	192	1	132
02	13132 X	12331	-0-	-801	-0-	762	1	11350	3	N	199	190	1	141
03	14539 X	10436	-0-	-4103	-0-	843	1	9440	3	N	139	182	1	98
04	14070 X	996	-0-	-13074	-0-	816	1	180	9	N	164	174	1	88
05	13826 X	12363	-0-	-1463	-0-	843	1	11318	3	N	184	175	1	97
06	13200 X	9737	-0-	-3463	-0-	816	1	8771	3	N	136			233

WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019				TOTAL DEPTH 15576			PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUARDIAN		WELL #: 1		RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019				TOTAL DEPTH 15338			PERF.12348 - 12910	
01	4154 X	3364	-0-	-790	-0-	463	1	2735	3	N	151	245	1	184
02	4424 X	1569	-0-	-2855	-0-	419	1	1085	3	N	59			243
03	4898 X	2573	-0-	-2325	-0-	463	1	1927	3	N	166	198	1	211
04	4740 X	2775	-0-	-1965	-0-	448	1	2105	3	N	202	185	1	228
05	3999 X	2604	-0-	-1395	-0-	463	1	1978	3	N	148			376
06	3270 X	2567	-0-	-703	-0-	448	1	1981	3	N	125	198	1	303

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//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
-----											
JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182		
01	28458 X	21280	-0-	-7178	-0-	62 1 541 9	20677 3	N	492	515 1	181
02	25704 X	20638	-0-	-5066	-0-	56 1 240 9	20342 3	N	218	231 1	168
03	27156 X	19626	-0-	-7530	-0-	62 1 529 9	19035 3	N	481	461 1	188
04	26280 X	607	-0-	-25673	-0-	60 1 528 9	19 3	N	480	502 1	166
05	25141 X	19695	-0-	-5446	-0-	62 1 556 9	19077 3	N	505	506 1	165
06	22110 X	17180	-0-	-4930	-0-	60 1 446 9	16674 3	N	405	400 1	170
-----											
EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160		
01	8742 X	8033	-0-	-709	-0-	32 1 243 9	7758 3	N	221	236 1	214
02	8204 X	7873	-0-	-331	-0-	28 1 396 9	7449 3	N	360	348 1	226
03	9083 X	7294	-0-	-1789	-0-	32 1 246 9	7016 3	N	224	222 1	228
04	8790 X	252	-0-	-8538	-0-	30 1 215 9	7 3	N	195	236 1	187
05	8866 X	6683	-0-	-2183	-0-	32 1 212 9	6439 3	N	193	232 1	148
06	8430 X	5509	-0-	-2921	-0-	30 1 174 9	5305 3	N	158	189 1	117
-----											
FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		278837 WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
-----											
JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT		46295 100 008484 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON		
		WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COASTAL EXPANSE OIL & GAS WOLFF, DAVID		161634 WELL #: 3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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				
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					40	
02	1092 N	819	-0-	-273	-0-	819	2			N	-0-					40	
03	837 N	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-					40	
04	1170 N	807	-0-	-363	-0-	807	2			N	-0-					40	
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40	
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					40	
IRONROC ENERGY				426612													
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544													
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11568 - 14826				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JOHN PAUL (YEGUA)				46910 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON									
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002													
RASMUSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6996 - 7076				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC KUBALA													47127 015 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
													WELL #: 2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF.12459	- 12488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1285	1	3076	3	N	125	187	1			57				
02	3948 X	2777	-0-	-1171	-0-	138 235	9 1	2418	3	N	113					170				
03	4371 X	4129	-0-	-242	-0-	124 678	9 1	3324	3	N	115	188	1			97				
04	4230 X	806	-0-	-3424	-0-	127 676	9 1	130	9	N	118	153	1			62				
*05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	602	1	3684	3	N	118					180				
06	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	130	9			N	NO RPT					180				
DRASTATA													WELL #: 2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722	- 12848		
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					78				
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					78				
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-					78				
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					78				
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					78				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78				
WENDEL													WELL #: 1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690	- 12786		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					18				
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	4					22				
						4	9													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23				
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2					25				
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	13	3	2	9	N	2					27				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27				
JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.													47127 045 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
													WELL #: 2R	RRCID -> 194634	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7413	- 7418		
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	411	1	3280	3	N	1					18				
02	3724 X	2852	-0-	-872	-0-	1 252	9 1	2600	3	N	-0-					18				
03	4123 X	86	-0-	-4037	-0-	78	1	8	3	N	-0-					18				
04	3990 X	75	-0-	-3915	-0-	75	1			N	-0-					18				
05	4061 X	3436	-0-	-625	-0-	2	1	3434	3	N	-0-					18				
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					18				
RIOUX													WELL #: 1	RRCID -> 244592	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 14370	PERF. 7634	- 7644		
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	423	1	3380	3	N	10					120				
02	3164 X	2932	-0-	-232	-0-	11 259	9 1	2669	3	N	4					124				
03	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	4 79	9 1	3332	3	N	8					132				
04	3390 X	108	-0-	-3282	-0-	9 77	9 1	31	9	N	28					160				
05	3503 X	3145	-0-	-358	-0-	2 13	1 9	3130	3	N	12					172				
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					172				

-----												
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												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----												
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												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	95
								1	9			
02		236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	110
								17	9			
03		51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	9	145
04		180	N	43	-0-	-137	-0-	11	1	32	9	30
*05		464	N	464	-0-	-0-	-0-	456	3	8	9	37
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37

-----												
FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	3	20	9	75
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			75
03		2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			75
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					75
05		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			75
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					75

-----												
RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	25
02		8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	25
03		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			25
04		29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	9	50
*05		1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1	1	1895	3	62
								13	9			
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62

-----												
SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	17
02		8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	17
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04		14	N	-0-	-0-	-14	-0-					17
*05		18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			17
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
KUBALA		WELL #:		1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11926 - 11990
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	290 1	2313 3	N	89	181 1	145
02	3024 X	2002	-0-	-1022	-0-	98 9	1744 3	N	81	191 1	35
03	3007 X	157	-0-	-2850	-0-	89 9	107 9	N	97		132
04	2640 X	156	-0-	-2484	-0-	50 1	108 9	N	98	173 1	57
05	2697 X	2315	-0-	-382	-0-	48 1	2209 3	N	95		152
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	105 9		N	NO RPT		152
JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)				47391 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
JOSEY OIL COMPANY, LTD.				447772							
JOSEY, L.M. 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	285116	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 6922 - 6929
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022											
KACEE (CRUEL)				47967 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548							
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11736 - 11864
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		26
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11770 - 11890
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		28
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		28
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		28
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		28
*05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		28
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11874 - 12000
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		71
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		71
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		71
04	630 N	190	-0-	-440	-0-	190 2		N	-0-		71
05	651 N	99	-0-	-552	-0-	99 2		N	-0-		71
06	630 N	257	-0-	-373	-0-	257 2		N	-0-		71
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830 - 11872
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723												
KAINER, JOHN E.		WELL #:		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3719 - 3723				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
INLAND OCEAN, INC.		424607												
SARAH		WELL #:		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 8602 - 8715				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018														

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
LUCIAN		424607												
		WELL #:		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018														

KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
TICONDEROGA B		WELL #:		RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6607 - 6631				
01	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	391	5	7	9	N	6		165
02	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	405	5	7	9	N	6		171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	262	5	3	9	N	3		174
04	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	5			N	-0-		174
*05	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	5			N	-0-		174
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		174

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KGFCU (I-A)		WELL #:		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (II-B)		WELL #:		7303 D	RRCID ->	060209	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (II-B)		WELL #:		7405 H	RRCID ->	060483	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6531 - 6548
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022									
KGFCU (I-A)		WELL #:		6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (III-A)		WELL #:		5404 H	RRCID ->	064735	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6408 - 6426
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (I-A)		WELL #:		5402	RRCID ->	070377	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (III-A)		WELL #:		6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6881 - 7022
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5304 H	RRCID ->	074138	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6417 - 6430
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22										
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022 - WELL PLUGGED 3/23/22																
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID ->	104515	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6301 - 6327
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID ->	104593	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	6882 PERF. 6737 - 6755
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440 PERF. 6380 - 6395
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22									
-----									
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6210 - 6230
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355 PERF. 7105 - 7117
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 - 7226
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 - 6340
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				Y	-0-	-0-
02	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				Y	-0-	-0-
03	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-				Y	-0-	-0-
04	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-				Y	-0-	-0-
05	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
KGFCU (I-C)		WELL #:		7403 H	RRCID ->	118167	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6521 - 6539
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022											
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6426 - 6435
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KGFCU (II-AU)		WELL #:		4404 D	RRCID ->	120777	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6686 - 6697
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		7203	RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6396 - 6402
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6806 - 6816	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (III-A)		WELL #:		7405 F	RRCID ->	134959	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6892 - 6930	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022												
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #:		8302	RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6411 - 6474	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (II-AU)		WELL #:		7301	RRCID ->	136908	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 6563 - 6583	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #:		7302	RRCID ->	144409	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6370 - 6390	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #:		4305	RRCID ->	157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6482 - 6509	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 - 6264
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1-C)		WELL #:		7308 H	RRCID ->	187024	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6506 - 6516
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1A)		WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 - 6384
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		6406	RRCID ->	248818	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6390 - 7350
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU		WELL #:		8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6448 - 6500
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (111-A)		WELL #:		7505	RRCID ->	249768	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 6971 - 6981
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		8407	RRCID ->	249827	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6484 - 6572
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 6808				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6290 - 6300				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6402	RRCID ->	282109	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6278 - 6288				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		7613	RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 6840 - 6862				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	7186 - 7205
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022												

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6822 - 6830
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947
01	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	382 1	6693 2	Y	44	43 1		41
						22 4	48 9					
02	6328 X	6263	-0-	-65	-0-	351 1	5886 2	Y	21	51 1		11
						3 4	23 9					
03	7006 X	4918	-0-	-2088	-0-	278 1	4577 2	Y	33	13 1		31
						27 3	36 9					
04	6900 X	3979	-0-	-2921	-0-	229 1	3714 2	Y	15	7 1		39
						19 4	17 9					
05	7130 X	5797	-0-	-1333	-0-	342 1	5439 2	Y	9	5 1		43
						6 4	10 9					
06	6900 X	5317	-0-	-1583	-0-	307 1	4993 2	Y	4	2 1		45
						13 4	4 9					

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	3100 N	2508	-0-	-592	3293	134 1	2349 2	Y	15	15 1		35
						8 4	17 9					
02	2800 N	1946	-0-	-854	2439	109 1	1829 2	Y	6	30 1		11
						1 4	7 9					
03	3100 N	2224	-0-	-876	1563	127 1	2078 2	Y	6	5 1		12
						12 4	7 9					
04	3000 N	2190	-0-	-810	753	126 1	2052 2	Y	1	4 1		9
						11 4	1 9					
05	2820 N	2067	-0-	-753	-0-	122 1	1933 2	Y	9	2 1		16
						2 4	10 9					
*06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	129 1	2114 2	Y	-0-	1 1		15
						6 4						

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		1210	RRCID ->	291935	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11325	PERF. 7910 - 7926
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	0	1029	-0-	1029	54923	55 1	967 2	Y	6	6 1	13
02	55800 X	877	-0-	-54923	-0-	7 9	825 2	Y	3	13 1	3
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	3 9	929 2	Y	3	2 1	4
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	5 4	962 2	Y	-0-	3 1	1
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	1 4	901 2	Y	1	1 1	1
*06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	3 4	964 2	Y	-0-		1

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858				CNTY: WALLER			
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 9044 - 9050
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

KATY (I-B)				48278 544	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6448 - 6460
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		7403 F	RRCID ->	085503	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7504	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022 - WELL PLUGGED 3/23/22

KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6524 - 6538
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6468 - 6486
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	6680 - 6708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6466 - 6475		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022														
-----														
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

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

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

01	9534 R	9534	-0-	-0-	-0-	510	1	8932	2	Y	57	59	1			44
						29	4	63	9							
02	8064 #	7959	-0-	-105	-0-	446	1	7480	2	Y	26	48	1			22
						4	4	29	9							
03	8960 R	8960	-0-	-0-	-0-	510	1	8375	2	Y	24	21	1			25
						49	4	26	9							
04	8889 R	8889	-0-	-0-	-0-	513	1	8333	2	Y	-0-	18	1			7
						43	4									
05	8928 #	6337	-0-	-2591	-0-	374	1	5947	2	Y	8	12	1			3
						7	4	9	9							
06	8700 #	6441	-0-	-2259	-0-	371	1	6054	2	Y	-0-	2	1			1
						16	4									

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 - 6747			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6610 - 6620			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		7309	RRCID ->	289523	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6602 - 6620			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KGFU 1				WELL #: W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10117	- 10307				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 X	695	-0-	-886	-0-	37 1	648 2	Y	7	5	1	21	
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	153 1	2554 2	Y	23	23	1	21	
03	3100 N	3433	-0-	333	333	192 1	3168 2	Y	49	7	1	63	
04	3000 N	3411	-0-	411	744	195 1	3169 2	Y	27	6	1	84	
05	3100 N	3644	-0-	544	1288	215 1	3407 2	Y	16	75	1	25	
*06	5422 X	4134	-0-	-1288	-0-	237 1	3854 2	Y	30	2	1	53	

KGFU 1				WELL #: W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFU 1				WELL #: W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374			
01	4216 X	3366	-0-	-850	-0-	178 1	3112 2	Y	60	21	1	63
02	3556 X	3206	-0-	-350	-0-	177 1	2972 2	Y	50	60	1	53
03	3937 X	3449	-0-	-488	-0-	196 1	3215 2	Y	17	8	1	62
04	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	180 1	2917 2	Y	19	8	1	73
05	3565 X	2979	-0-	-586	-0-	175 1	2784 2	Y	15	70	1	18
06	3450 X	2740	-0-	-710	-0-	157 1	2557 2	Y	17	1	1	34

KGFU 1				WELL #: W 38	RRCID -> 064062	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10070	- 10266			
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 1	467 2	Y	3	3	1	11
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62 1	1055 2	Y	4	9	1	6
03	527 N	376	-0-	-151	-0-	22 1	351 2	Y	1	1	1	6
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	28 1	443 2	Y	-0-	1	1	5
05	1240 N	85	-0-	-1155	-0-	5 1	80 2	Y	-0-	4	1	1
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	12 1	204 2	Y	-0-			1

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3053	-0-	-605	-0-	162 1 9 4	2837 2 45 9	Y	41	47 1	22
02	3304 X	2863	-0-	-441	-0-	159 1 1 4	2666 2 37 9	Y	34	43 1	13
03	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	156 1 15 4	2565 2 30 9	Y	27	16 1	24
04	3330 X	2630	-0-	-700	-0-	149 1 13 4	2435 2 33 9	Y	30	39 1	15
05	3162 X	2372	-0-	-790	-0-	138 1 3 4	2195 2 36 9	Y	33	25 1	23
*06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	186 1 8 4	3032 2 31 9	Y	28	45 1	6
-----											
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314			
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	48 1 3 4	843 2 65 9	Y	59	48 1	25
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42 1 43 9	699 2	Y	39	47 1	17
03	589 N	277	-0-	-312	-0-	15 1 2 4	260 2	Y	-0-	17 1	-0-
04	900 N	320	-0-	-580	-0-	18 1 2 4	296 2 4 9	Y	4	3 1	1
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	49 1 1 4	787 2 13 9	Y	12	7 1	6
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	615 2 4 9	Y	4	9 1	1
-----											
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443			
01	868 X	482	-0-	-386	-0-	25 1 2 4	449 2 6 9	Y	5	4 1	8
02	784 X	198	-0-	-586	-0-	11 1 4 9	183 2	Y	4	6 1	6
03	527 X	495	-0-	-32	-0-	27 1 3 4	457 2 8 9	Y	7	1 1	12
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	53 1 5 4	878 2 13 9	Y	12		24
05	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	138 1 3 4	2196 2 17 9	Y	15	29 1	10
*06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	679 2	Y	-0-	1 1	9
-----											
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1426 X	738	-0-	-688	-0-	40	1 2 4	692	2 4 9	Y	4	3 1	1
02	1148 X	1055	-0-	-93	-0-	60	1 3 9	992	2 1	Y	3	4 1	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1 2 4	289	2 1 9	Y	1	1 1	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-		-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206			
01	186 X	142	-0-	-44	-0-	7	1 1 9	134	2	Y	1	2 1	1
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	189	2	Y	1	1 1	1
03	589 X	225	-0-	-364	-0-	13	1 1 4	210	2 1 9	Y	1	2 1	-0-
04	570 X	422	-0-	-148	-0-	24	1 2 4	396	2	Y	-0-		-0-
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	102	1 2 4	1621	2 4 9	Y	4	2 1	2
06	210 X	84	-0-	-126	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	1 1	1
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10242 - 10205			
01	3100 N	1929	-0-	-1171	1880	103	1 6 4	1807	2 13 9	Y	12	13 1	10
02	2800 N	1645	-0-	-1155	725	92	1 1 4	1546	2 6 9	Y	5	9 1	6
03	2881 N	2156	-0-	-725	-0-	122	1 12 4	2012	2 10 9	Y	9	7 1	8
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	122	1 11 4	1988	2 3 9	Y	3	4 1	7
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1 2 4	1753	2 7 9	Y	6	6 1	7
*06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	121	1 5 4	1972	2 1 9	Y	1	3 1	5
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10219 - 10252			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134	COMPL. DATE 12/27/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10380	- 10420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10268	- 10292						
01	744 N	441	-0-	-303	-0-	24 1	417 2	Y			-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	475 2	Y			1	1 1		-0-
						1 9								
03	899 N	804	-0-	-95	-0-	45 1	750 2	Y			4	2 1		2
						5 4	4 9							
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46 1	753 2	Y			-0-	2 1		-0-
						4 4								
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40 1	644 2	Y			2	1 1		1
						1 4	2 9							
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	43 1	699 2	Y			-0-	1 1		-0-
						2 4								
-----														
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201	COMPL. DATE 12/21/1982	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10125	- 10146						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10390	- 10410						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344	COMPL. DATE 07/06/2013	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10018	- 10034						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007				TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7130 X	6552	-0-	-578	-0-	346	1	6058	2	Y	116	98	1		41
						20	4	128	9						
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	394	1	6615	2	Y	273	243	1		71
						4	4	300	9						
03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	444	1	7287	2	Y	316	224	1		163
						42	4	348	9						
04	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	440	1	7142	2	Y	300	263	1		200
						37	4	330	9						
05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	477	1	7562	2	Y	476	444	1		232
						8	4	524	9						
*06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	409	1	6675	2	Y	387	454	1		165
						18	4	426	9						
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984				TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839					
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	55	1	959	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	751	2	Y	-0-				-0-
03	1457 N	980	-0-	-477	-0-	56	1	919	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	94	1	1522	2	Y	4	3	1		1
						8	4	4	9						
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	2	Y	1	1	1		1
						1	4	1	9						
*06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	Y	-0-	1	1		-0-
						2	4								
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250					
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	33	31	1		12
						5	4	36	9						
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	91	1	1535	2	Y	34	38	1		8
						37	9								
03	1271 N	968	-0-	-303	-0-	54	1	888	2	Y	19	12	1		15
						5	4	21	9						
04	1680 N	1142	-0-	-538	-0-	65	1	1048	2	Y	22	29	1		8
						5	4	24	9						
05	1829 N	1330	-0-	-499	-0-	79	1	1249	2	Y	1	6	1		3
						1	4	1	9						
*06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	2	Y	9	12	1		-0-
						3	4	10	9						
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985				TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 19000	PERF.10354	- 10360							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10206	- 10212							
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	5 1	83 2	Y	1	1 1					7
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45 1	744 2	Y	3	2 1					8
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48 1	791 2	Y	2	2 1					8
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51 1	818 2	Y	-0-	8 1					-0-
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	51 1	811 2	Y	1	1 1					-0-
06	810 N	672	-0-	-138	-0-	39 1	631 2	Y	-0-						-0-

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10342	- 10372							
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	81 1	1427 2	Y	-0-						-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	88 1	1475 2	Y	-0-						-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	75 1	1222 2	Y	-0-						-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	86 1	1391 2	Y	-0-						-0-
*05	1736 N	688	-0-	-1048	-0-	40 1	645 2	Y	2	1 1					1
*06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	78 1	1260 2	Y	1	2 1					1

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10370	- 10390							
01	15877 X	1854	-0-	-14023	-0-	98 1	1727 2	Y	21	66 1					30
02	5292 X	1184	-0-	-4108	-0-	65 1	1096 2	Y	20	39 1					11
03	5270 X	1303	-0-	-3967	-0-	72 1	1183 2	Y	37	20 1					28
04	5100 X	1186	-0-	-3914	-0-	67 1	1100 2	Y	12	30 1					10
05	4743 X	941	-0-	-3802	-0-	55 1	879 2	Y	5	8 1					7
06	1800 X	1100	-0-	-700	-0-	63 1	1034 2	Y	-0-	7 1					-0-

-----														
KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID ->	192030	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10075 - 10274			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2881	-0-	-219	6370	154 1	2699 2	9 4	19 9	Y	17	18 1		7
02	2800 N	2521	-0-	-279	6091	141 1	2370 2	1 4	9 9	Y	8	13 1		2
03	3100 N	2811	-0-	-289	5802	160 1	2628 2	15 4	8 9	Y	7	7 1		2
04	3000 N	2922	-0-	-78	5724	163 1	2657 2	14 4	88 9	Y	80	52 1		30
05	3100 N	2788	-0-	-312	5412	163 1	2593 2	3 4	29 9	Y	26	36 1		20
*06	3000 N	2786	-0-	-214	5198	161 1	2618 2	7 4		Y	-0-	2 1		18
-----														
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID ->	194313	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10330 - 10380			
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38 1	665 2	2 4	6 9	Y	5	8 1		4
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	2 9		Y	2	4 1		2
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	36 1	578 2	3 4	2 9	Y	2	3 1		1
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35 1	568 2	3 4		Y	-0-	1 1		-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	79 1	1247 2	1 4	37 9	Y	34	22 1		12
*06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1	1142 2	3 4	6 9	Y	5	1 1		16
-----														
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID ->	194415	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10186 - 10206			
01	3100 N	2065	-0-	-1035	3	111 1	1931 2	6 4	17 9	Y	15	16 1		10
02	1744 N	1741	-0-	-3	-0-	97 1	1634 2	1 4	9 9	Y	8	12 1		6
03	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	93 1	1526 2	9 4	4 9	Y	4	5 1		5
04	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	98 1	1594 2	8 4		Y	-0-	5 1		-0-
05	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	102 1	1623 2	2 4	45 9	Y	41	27 1		14
*06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	99 1	1604 2	4 4	67 9	Y	61	55 1		20
-----														
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID ->	195662	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10298 - 10318			
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	70 1	1234 2	4 4	17 9	Y	15	13 1		5
02	840 X	470	-0-	-370	-0-	26 1	435 2	9 9		Y	8	12 1		1
03	930 X	417	-0-	-513	-0-	24 1	381 2	2 4	10 9	Y	9	7 1		3
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	195 1	3104 2	4 4	28 9	Y	25	16 1		9
06	1290 X	703	-0-	-587	-0-	40 1	658 2	2 4	3 9	Y	3	1 1		11

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGUFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	133 7	1 4	2309 23	2 9	Y	21	21	1			11
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	79 1	1 4	1333 4	2 9	Y	4	11	1			4
03	2356 N	1280	-0-	-1076	-0-	72 1	1 4	1181 20	2 9	Y	18	9	1			13
04	2400 N	992	-0-	-1408	-0-	57 1	1 4	928 2	2 9	Y	2	11	1			4
05	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	76 1	1 4	1199 6	2 9	Y	5	4	1			5
06	1230 N	414	-0-	-816	-0-	24 1	1 4	386 3	2 9	Y	3	6	1			2

KGUFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

01	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	69 1	1 4	1204 12	2 9	Y	11	11	1			3
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	61 1	1 4	1030 4	2 9	Y	4	7	1			-0-
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	69 1	1 4	1142 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	2433	70 1	1 4	1136 6	2 4	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1067	-0-	-1933	500	63 1	1 4	1001 2	2 9	Y	2	1	1			1
*06	1493 N	993	-0-	-500	-0-	57 1	1 4	933 3	2 4	Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022

KGUFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGUFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235

01	3100 N	25433	-0-	22333	62038	1346 76	1 4	23546 465	2 9	Y	423	463	1			272
02	77322 X	15284	-0-	-62038	-0-	845 8	1 4	14191 240	2 9	Y	218	361	1			129
03	32333 X	13972	-0-	-18361	-0-	785 1	1 4	12905 206	2 9	Y	187	183	1			133
04	31290 X	13241	-0-	-18049	-0-	761 1	1 4	12352 64	2 9	Y	58	129	1			62
05	32333 X	11900	-0-	-20433	-0-	697 13	1 4	11085 105	2 9	Y	95	103	1			54
06	24600 X	10992	-0-	-13608	-0-	629 27	1 4	10242 94	2 9	Y	85	5	1			134

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2122	-0-	-978	1583	114	1	1991	2	Y	10	17	1			7	
						6	4		11	9							
02	2800 N	1952	-0-	-848	735	110	1	1840	2	Y	1	7	1			1	
						1	4		1	9							
03	2928 N	2193	-0-	-735	-0-	124	1	2042	2	Y	14	7	1			8	
						12	4		15	9							
04	2040 N	1557	-0-	-483	-0-	90	1	1452	2	Y	7	13	1			2	
						7	4		8	9							
05	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	117	1	1851	2	Y	7	6	1			3	
						2	4		8	9							
06	2100 N	1820	-0-	-280	-0-	104	1	1704	2	Y	6	9	1			-0-	
						5	4		7	9							
KGFU 2										WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KGFU 2										WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362	
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	26	19	1			7	
						2	4		29	9							
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	6	12	1			1	
						7	9										
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	5	5	1			1	
						2	4		6	9							
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	131	1	2127	2	Y	19	13	1			7	
						11	4		21	9							
05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	19	19	1			7	
						1	4		21	9							
06	660 X	116	-0-	-544	-0-	6	1	97	2	Y	12	16	1			3	
						13	9										
KGFU 1										WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224	
01	1023 X	555	-0-	-468	-0-	29	1	516	2	Y	7	6	1			4	
						2	4		8	9							
02	924 X	446	-0-	-478	-0-	25	1	419	2	Y	2	4	1			2	
						2	9										
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	14	1	219	2	Y	3	2	1			3	
						1	4		3	9							
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	3	1			-0-	
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	9	5	1			4	
						1	4		10	9							
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	12	1	187	2	Y	2	6	1			-0-	
						2	9										
KGFU 2										WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-	



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254								
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	429 1	7498 2	24 4	85 9	Y	77	83 1				42
02	6580 X	6074	-0-	-506	-0-	338 1	5667 2	3 4	66 9	Y	60	78 1				24
03	7750 X	6765	-0-	-985	-0-	382 1	6285 2	37 4	61 9	Y	55	47 1				32
04	7500 X	6605	-0-	-895	-0-	380 1	6178 2	32 4	15 9	Y	14	32 1				14
05	7750 X	5879	-0-	-1871	-0-	347 1	5509 2	6 4	17 9	Y	15	19 1				10
06	7500 X	6272	-0-	-1228	-0-	362 1	5888 2	15 4	7 9	Y	6	3 1				13

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614								
01	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	60 1	1046 2	3 4	7 9	Y	6	6 1				17
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50 1	851 2	3 9		Y	3	20 1				-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	77 1	1280 2	8 4	4 9	Y	4	3 1				1
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	72 1	1163 2	6 4		Y	-0-	1 1				-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	78 1	1246 2	2 4	20 9	Y	18	1 1				17
*06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	112 1	1837 2	5 4	12 9	Y	11	1 1				27

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372								
01	4154 X	3851	-0-	-303	-0-	207 1	3622 2	12 4	10 9	Y	9	8 1				3
02	3752 X	3550	-0-	-202	-0-	199 1	3340 2	2 4	9 9	Y	8	9 1				2
03	4123 X	3620	-0-	-503	-0-	206 1	3391 2	20 4	3 9	Y	3	2 1				3
04	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	191 1	3098 2	16 4		Y	-0-	3 1				-0-
05	3937 X	1789	-0-	-2148	-0-	106 1	1681 2	2 4		Y	-0-					-0-
*06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	224 1	3656 2	10 4		Y	-0-					-0-

-----  
 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGUFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2227	-0-	-718	-0-	119 7	1 4	2086 15	2 9	Y	14	9 1				5
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	161 1	1 4	2695 48	2 9	Y	44	37 1				12
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	198 1	1 3	3243 1	2 9	Y	1	5 1				8
04	2490 X	2466	-0-	-24	-0-	141 1	1 4	2293 20	2 9	Y	18	18 1				8
05	3193 X	2168	-0-	-1025	-0-	129 1	1 4	2037 2	2 9	Y	-0-	8 1				-0-
06	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	157 7	1 4	2555 7	2 9	Y	6	6 1				-0-

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488  
 -----

01	5921 X	3828	-0-	-2093	-0-	205 12	1 4	3597 14	2 9	Y	13	18 1				7
02	5348 X	4395	-0-	-953	-0-	245 2	1 4	4102 46	2 9	Y	42	40 1				9
03	5270 X	3697	-0-	-1573	-0-	209 20	1 4	3432 36	2 9	Y	33	19 1				23
04	5100 X	4051	-0-	-1049	-0-	232 20	1 4	3776 23	2 9	Y	21	35 1				9
05	4867 X	3651	-0-	-1216	-0-	215 4	1 4	3423 9	2 9	Y	8	11 1				6
06	4710 X	4166	-0-	-544	-0-	239 10	1 4	3892 25	2 9	Y	23	29 1				-0-

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390  
 -----

01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	307 17	1 4	5356 23	2 9	Y	21	25 1				10
02	4956 X	4116	-0-	-840	-0-	231 2	1 4	3868 15	2 9	Y	14	20 1				4
03	5487 X	4272	-0-	-1215	-0-	242 23	1 4	3968 39	2 9	Y	35	17 1				22
04	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	268 22	1 4	4350 30	2 9	Y	27	38 1				11
05	5580 X	4445	-0-	-1135	-0-	260 5	1 4	4129 51	2 9	Y	46	32 1				25
06	5400 X	2955	-0-	-2445	-0-	169 7	1 4	2749 30	2 9	Y	27	50 1				2

-----  
 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440  
 PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398  
 -----

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2022

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	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	163 1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022 - WELL PLUGGED 3/2/2022										

MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10519 - 10551		
01	DLQ G-10	392	-0-	392	2111	106	1	286	2	Y	-0-	81
02	2399 N	288	-0-	-2111	-0-	22	1	266	2	Y	-0-	81
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	142	1	225	2	Y	-0-	81
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	81 1
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-

MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640		
01	DLQ G-10	1786	-0-	1786	9595	482	1	1304	2	Y	-0-	136
02	2700 N	1865	-0-	-835	8760	655	1	1210	2	Y	-0-	136
03	3100 N	1670	-0-	-1430	7330	644	1	1026	2	Y	-0-	136
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	4330					Y	-0-	136 1
*05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1230					Y	-0-	-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 3991 - 3996
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-





KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE		
IRONROC ENERGY		426612								
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #: 1		RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		35
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		35
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		35
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		35
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		35
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
FRANZE, R. F.		070370								
		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015										

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
COLLEGE HILLS UNIT		070370								
		WELL #: 1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	4	-0-	-120	-0-	3 2	1 9	N	1 5	210
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	64 2	9 9	N	8 8	216
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	266 2	23 9	N	21 1	55
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	226 2	31 9	N	28 8	81
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	153 2	23 9	N	21	102
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	389 2	150 9	N	136 10 8	228

CARROLL-BIERING UNIT		393200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
		070370								
		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	54
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9	N	1	55
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	55
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 2		N	-0-	55
05	465 N	182	-0-	-283	-0-	182 2		N	-0-	55
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291 2		N	-0-	55

DEERFIELD -A- UNIT		521544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
		070370								
		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	747 2	33 9	N	30	176
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	642 2	51 9	N	46 179 1	43
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	703 2	44 9	N	40	83
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	667 2	42 9	N	38	121
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	680 2	42 9	N	38	159
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	678 2	36 9	N	33 182 1	10

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	308	2	20	9	N	18				172
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	267	2	26	9	N	24	1	8		195
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	315	2	28	9	N	25	172	1		48
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	352	2	32	9	N	29				77
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	318	2	29	9	N	26				103
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	373	2	32	9	N	29				132

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1	1 5	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

01	434 N	288	-0-	-146	-0-	275	2	13	9	N	12	161	1	1 8	40
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	263	2	28	9	N	25				65
03	434 N	359	-0-	-75	-0-	341	2	18	9	N	16				81
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	271	2	22	9	N	20				101
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	353	2	18	9	N	16				117
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	272	2	9	9	N	8	1	8		124

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

01	4216 X	3268	-0-	-948	-0-	647	1	2588	2	N	30	6	8		185
02	3808 X	2834	-0-	-974	-0-	575	1	2235	2	N	22	2	8		205
03	3968 X	2035	-0-	-1933	-0-	713	1	1289	2	N	30	190	1		45
04	3570 X	3314	-0-	-256	-0-	690	1	2592	2	N	29	1	8		73
05	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	713	1	2580	2	N	25				98
06	3150 X	2857	-0-	-293	-0-	690	1	2145	2	N	20				118

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

01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				16
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	368	2			N	-0-				16
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	N	7				23
04	720 N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-				23
05	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-				23
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	2	24	9	N	22				45

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON						
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.// 100365													
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 128000		COMPL. DATE 08/11/1988			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	774	2	6	9	N	5			92	
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-			92	
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			92	
04	750 N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-			92	
05	868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-			92	
*06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			92	
-----															
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106						
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	N	10			24	
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1095	2	34	9	N	31			55	
03	1395 N	1098	-0-	-297	-0-	1081	2	17	9	N	15			70	
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	2	17	9	N	15			85	
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	2	20	9	N	18			103	
*06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2083	2	17	9	N	15			118	
-----															
RASCO, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065						
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			24	
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			24	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			24	
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			24	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			24	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			24	
-----															
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1		RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183				
WIESE GAS UNIT															
01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	500	1	2533	2	N	21			81	
						23	9								
02	2212 N	1879	-0-	-333	-0-	374	1	1488	2	N	15			96	
						17	9								
03	2635 N	1453	-0-	-1182	-0-	333	1	1106	2	N	13			109	
						14	9								
04	2550 N	1413	-0-	-1137	-0-	433	1	962	2	N	16			125	
						18	9								
05	2077 N	1239	-0-	-838	-0-	352	1	863	2	N	22			147	
						24	9								
*06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	386	1	1175	2	N	18	1	8	164	
						20	9								
-----															
SCHOLZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132						
01	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	275	1	1394	2	N	-0-			128	
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	326	1	1301	2	N	-0-			128	
03	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	317	1	1052	2	N	-0-			128	
04	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	317	1	705	2	N	-0-			128	
05	1798 N	1031	-0-	-767	-0-	298	1	733	2	N	-0-			128	
*06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	364	1	1105	2	N	-0-			128	

LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:	1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6307 - 6311	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
LAKE CREEK UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF. 8690 - 8710	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	210	-0-	210	210	112 1	98 2	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-	-0-	
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	

LAKE CREEK UNIT		50		RRCID ->		249245		COMPL. DATE		03/23/2008		TOTAL DEPTH		12500		PERF. 8840 - 8931	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4		RRCID ->		286897		COMPL. DATE		12/19/2019		TOTAL DEPTH		12015		PERF. 8482 - 8988	
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1741	1	1560	2	Y	18	168	1			30		
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	1865	1	944	2	Y	23					53		
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	1994	1	910	2	Y	46					99		
04	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	2515	1	139	2	Y	30					129		
05	3131	X	2408	-0-	-723	-0-	2216	1	131	2	Y	55	87	1			97		
*06	3030	X	2175	-0-	-855	-0-	2020	1	111	2	Y	40					137		

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1033	1	587	2	Y	36	52	1	-0-
						40	9							
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	837	1	577	2	Y	34	29	1	5
						37	9							
03	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	857	1	657	2	Y	32	34	1	3
						35	9							
04	1620 N	43	-0-	-1577	-0-	36	1	6	2	Y	1			4
						1	9							
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			4
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			4
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585														
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440 - 11514					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988										TOTAL DEPTH	11820	PERF.10984 - 11081					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019																	
-----																	
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988										TOTAL DEPTH	11866	PERF.11670 - 11680					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH	12925	PERF.10214 - 11088					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996										TOTAL DEPTH	14610	PERF.11012 - 11568					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	27	-0-	27	27	5	1	5	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*06		27 X	-0-	-0-	-27	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996										TOTAL DEPTH	15012	PERF.10938 - 11370					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997										TOTAL DEPTH	12110	PERF.11806 - 11984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997										TOTAL DEPTH	12520	PERF.11467 - 12380				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11113 - 11888				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	449	-0-	449	844	241	1	194	2	Y	13	12	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	844	14	9			Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-					-0-
*06	844 X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999										TOTAL DEPTH	12106	PERF.10607 - 10932				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998										TOTAL DEPTH	12255	PERF.11095 - 11817				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001										TOTAL DEPTH	12444	PERF.10334 - 12164				
01	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	3000	1	1690	2	Y	50	85	1			-0-
02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	2533	1	1738	2	Y	35	30	1			5
03	4712 X	3769	-0-	-943	-0-	1956	1	1780	2	Y	30	32	1			3
04	4560 X	116	-0-	-4444	-0-	33	9			Y	-0-	3	1			-0-
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	99	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582	- 12254	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11324	- 11948	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11294	- 11867	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13850	PERF.12920	- 13024	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	151			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	151			Y	-0-			-0-
03	866	N	715	-0-	-151	-0-		369 1	333 2	Y	12	11 1		1
								13 9						
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	600	N		-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH	14720	PERF.11682	- 11750	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10865	- 11232	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	185 1		179
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			194
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			219
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			244
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			269
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269

-----															
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	154	-0-	154	154	88	1	65	2	Y	1	1	1	-0-
								1							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			-0-
*06		154 X	-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648															
01		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1661	1	940	2	N	43	10	1	101
								47							
02		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1220	1	832	2	N	28			129
								31							
03		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	1457	1	1099	2	N	35			164
								39							
04		2100 N	735	-0-	-1365	-0-	595	1	104	2	N	33	162	1	35
								36							
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	30			65
06		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	15			80
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		310 X	43	-0-	-267	-0-	23	1	20	2	Y	-0-			-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781															
01		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	7909	1	4499	2	Y	84	225	1	-0-
								92							
02		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	6491	1	4475	2	Y	54	45	1	9
								59							
03		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	7264	1	5571	2	Y	33	39	1	3
								36							
04		12120 X	4	-0-	-12116	-0-			1	2	Y	-0-	3	1	-0-
05		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-			-0-
06		12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	5637	1	3209	2	Y	50	158	1	-0-
02	8036 X	7828	-0-	-208	-0-	55	9	4624	1	Y	15	13	1	2
03	9083 X	8342	-0-	-741	-0-	17	9	4687	1	Y	-0-	2	1	-0-
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-			-0-
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-			-0-
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578				
01	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	1566	1	1323	2	N	26			84
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	29	9	2211	1	N	28			112
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	31	9	2321	1	N	32			144
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	35	9	3115	1	N	28			172
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	31	9	3053	1	N	37			209
*06	3030 X	2982	-0-	-48	-0-	41	9	2794	1	N	32	169	1	72
						35	9							
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438				
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	760	1	676	2	N	3			33
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	3	9	737	1	N	12			45
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	13	9	802	1	N	15			60
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	17	9	911	1	N	12			72
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	13	9	964	1	N	20			92
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	22	9	1203	1	N	8			100
						9	9							
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005				TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	100	1	66	2	Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			2

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689	- 14639
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1837 1	1615 2	Y	-0-			199
02	2744 X	2692	-0-	-52	-0-	1827 1	865 2	Y	-0-			199
03	3255 X	2903	-0-	-352	-0-	2055 1	848 2	Y	-0-			199
04	3240 X	3208	-0-	-32	-0-	3040 1	168 2	Y	-0-			199
05	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	3031 1	180 2	Y	-0-			154
*06	3240 X	2818	-0-	-422	-0-	2511 1	138 2	Y	154			154
						169 9						

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435	- 13781
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616	- 17880
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1235 1	711 2	Y	39	57	1	6
						43 9						
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1130 1	783 2	Y	31	31	1	6
						34 9						
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1099 1	857 2	Y	32	35	1	3
						35 9						
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-	3	1	-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041	- 13120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555	- 3585
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

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

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

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

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

LE TULLE (FRIO 10,350)		52581 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
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
01	76694	38148	-0-	-38546	94038	34664 3	3484 9	N	3167	3125 1	693
02	69272	32021	-0-	-37251	56787	29252 3	2769 9	N	2517	2716 1	494
03	94841	35891	-0-	-58950	-0-	32876 3	3015 9	N	2741	2918 1	317
04	36932	34786	-0-	-2146	-0-	31960 3	2826 9	N	2569	2287 1	599
05	33728	31054	-0-	-2674	-0-	28604 3	2450 9	N	2227	2152 1	674
06	32640	33534	-0-	894	894	30981 3	2553 9	N	2321	2548 1	447

LEAGUE CITY (10600)		52676 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
KALER ENERGY CORP.		450261												
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 288821		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10600 - 10618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	48391 #	45862	-0-	-2529	-0-	44142	2	1720	9	N	1564	1452	1	310
02	45528 #	39214	-0-	-6314	-0-	37805	2	1409	9	N	1281	1280	1	311
03	50406 #	40130	-0-	-10276	-0-	38960	2	1170	9	N	1064	1241	1	134
04	48060 #	39553	-0-	-8507	-0-	38055	2	1498	9	N	1362	1268	1	228
05	45849 #	37981	-0-	-7868	-0-	36715	2	1266	9	N	1151	1100	1	279
06	44370 #	NO RPT	-0-	-44370	-0-					N	NO RPT			279

LEAGUE CITY (11250)		52676 931		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
KALER ENERGY CORP.		450261												
TIDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 291784		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10680 - 10682				
01	35619	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-			230
02	32172	-0-	-0-	-32172	-0-					N	-0-			230
03	27187	-0-	-0-	-27187	-0-					N	-0-			230
04	20070 #	-0-	-0-	-20070	-0-					N	-0-	230	1	-0-
05	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGGETT (WOODBINE)		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
DAVIS, WIRT		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12270 - 12382				
01	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	930	1	8277	2	N	286	185	1	179
						315	9							
02	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			N	-0-			179
03	6541 X	30	-0-	-6511	-0-	30	2			N	-0-			179
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-			179
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			179
06	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			179

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
SMITH IKE T.		273611												
		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12316 - 12348				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE						
ADS OIL & GAS, INC.		000225												
PERRY, ALPH. E.		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4460 - 4480				
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	1			N	-0-			24
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			24
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			24



LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
ROBINSON, JESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8330 - 9707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952									
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4896 - 4996	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606									
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//	53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
SHALE OIL CO., INC.			768684						
SUN ABSSHIRE FEE		WELL #:	1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1926 - 1944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)			53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY			891175						
PARTLOW		WELL #:	1X	RRCID -> 199887	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 13024	PERF.12846 - 12894		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)			53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
NEW HORIZON RESOURCES LLC			606606						
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:	3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450 - 7461		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)			53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.			447952						
DANIEL, GOVERNOR BILL 85		WELL #:	1	RRCID -> 206880	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11554	PERF. 9300 - 9340		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)			53498 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC			521543						
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:	5	RRCID -> 049656	COMPL. DATE 00/00/1901	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIBERTY, SOUTH (8200)		53498 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
JOY RESOURCES, INC.		447952												
CHEVRON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 189035		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 7673 - 7678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-		2 1	265 2		Y	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		1 1	300 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 N	162	-0-	-148	-0-		1 1	161 2		Y	-0-			-0-
06	300 N	161	-0-	-139	-0-		161 2			Y	-0-			-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)		53526 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
D-MIL PRODUCTION, INC.		196830												
PELICAN		WELL #: 1		RRCID -> 263098		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8980 - 8997				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			456
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	165	1	456
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			456
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	326	1	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	162	1	127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	176	1	128

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)		53526 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
RODEL OIL & GAS COMPANY		723575												
LICK BRANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097281		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9172 - 9177				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GREEN		WELL #: 1ST		RRCID -> 288489		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 15217		PERF. 13916 - 14757				
01	253766 X	212259	-0-	-41507	-0-	841 1	204228 2	N	6536	6628	1			588
02	229208 X	192426	-0-	-36782	-0-	7190 9	185092 2	N	5972	6030	1			530
03	253766 X	212204	-0-	-41562	-0-	765 1	204128 2	N	6569 9	6791	1			296
04	224850 X	197537	-0-	-27313	-0-	863 1	190093 2	N	7213 9	5689	1			583
05	213032 X	207525	-0-	-5507	-0-	870 1	199978 2	N	6574 9	6186	1			515
*06	240239 X	240239	-0-	-0-	-0-	817 1	231775 2	N	6730 9	7214	1			172
						906 1			7558 9					

GREEN		53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		386310												
		WELL #: 2ST		RRCID -> 289857		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 14981		PERF. 14120 - 14186				
01	260307 X	191339	-0-	-68968	-0-	759 1	184451 2	N	5572	5688	1			383
02	225260 X	173128	-0-	-52132	-0-	6129 9	167062 2	N	4886	5099	1			170
03	228656 X	184969	-0-	-43687	-0-	691 1	178231 2	N	5375 9	5409	1			202
04	189300 X	154878	-0-	-34422	-0-	753 1	149378 2	N	5985 9	4322	1			258
05	194463 X	174692	-0-	-19771	-0-	684 1	168754 2	N	4816 9	4830	1			200
06	185490 X	172959	-0-	-12531	-0-	689 1	167113 2	N	5249 9	4700	1			220
						654 1			5192 9					

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190										
LINNVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 255477		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190										
LINNVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 281420		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8394 - 8475		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9588 - 9691		
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-	82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	82
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	81	1	666	3	N	-0-	82
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	186	1	1539	3	N	-0-	82
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	133	1	1229	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
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	380	1	1235	3	N	-0-	83
02	1120 N	638	-0-	-482	-0-	167	1	471	3	N	-0-	83
03	682 N	311	-0-	-371	-0-	311	3			N	-0-	83
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	186	1	1522	3	N	-0-	83
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	258	1	2135	3	N	-0-	83
*06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	215	1	1984	3	N	-0-	83

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764  
 LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	164	1	534	3	N	-0-					45
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	72	1	204	3	N	-0-					45
03	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					45
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	30	1	246	3	N	-0-					45
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-					45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 TRI-C RESOURCES, LLC 868622  
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682

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

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

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

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

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

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	206	3	N	-0-					-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	36	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	20	1	165	3	N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	354 1	1141 3	N	N	-0-			59
02	1344 X	1064	-0-	-280	-0-	279 1	785 3	N	N	-0-			59
03	1488 X	135	-0-	-1353	-0-	135 3		N	N	-0-			59
04	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	208 1	1709 3	N	N	-0-			59
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	643 1	5307 3	N	N	-0-			59
*06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	469 1	4318 3	N	N	-0-			59

LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9635 - 9654
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	35 1	114 3	N	N	-0-		148
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	23 1	64 3	N	N	-0-		148
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	N	-0-		148
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 3	N	N	-0-		148
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	N	-0-		148
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	54 1	494 3	N	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6625 - 6632
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019												

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
BURGER-RHOADES		WELL #:		1	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6892 - 6916
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10

LISSIE, W. (FRIO 4200)		53921 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC		589978										
THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4086 - 4090
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
WIESE		WELL #:		1ST RRCID -> 237923		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THOMAS TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)		54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557														
LEWIS		WELL #:		4		RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS, J. C.		WELL #:		5		RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK								
BXP OPERATING, LLC		042191														
DICK & FALING		WELL #:		1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #: 103		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6991 - 6995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	3500 R	3500	-0-	-0-	-0-	2201	1	1299	2	N	-0-	73
02	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	1993	1	835	2	N	-0-	73
03	3608 R	3608	-0-	-0-	-0-	2625	1	878	2	N	95	168
						105	9					
04	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	2446	1	734	2	N	-0-	168
05	3100 #	2795	-0-	-305	-0-	2246	1	513	2	N	33	201
						36	9					
06	3000 #	2220	-0-	-780	-0-	1735	1	485	2	N	-0-	201
-----												
NADSOILCO LLC		598945						CNTY: POLK				
WINTERS		WELL #: 2		RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6695 - 6700		
-----												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	2520 #	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	-0-
03	15624 #	15210	-0-	-414	-0-	15089	3	121	9	N	110	110
*04	20914 R	20914	-0-	-0-	-0-	20835	3	79	9	N	72	182
*05	DELQ PR	15535	-0-	15535	15535	15385	3	150	9	N	136	137
06	15120 #	NO RPT	-0-	-15120	415					N	NO RPT	137
-----												
LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
C.B. GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1784 - 1792		
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DURANGO RESOURCES CORP.		235945						CNTY: POLK				
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557		PERF. 1624 - 1636		
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 16		RRCID -> 133632		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2039 - 2042		
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 199421		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
STATE SAVINGS BANK		WELL #: 2		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
DICK & FALING		WELL #: 15		RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

DICK & FALING		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (K)		54268 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CERBERUS ENGINEERING, LLC		141992										
RAMSEY STATE FARM		WELL #: 7		RRCID -> 289941		COMPL. DATE 08/30/2020		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6202 - 6208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FIELDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 177442		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					150

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
RVW TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291723 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 8377 - 8385

01	0 W	87692	-0-	87692	1112450	81590	2	6102	9	N	5547	5395	1			383
02	123844	104470	-0-	-19374	1093076	97277	2	376	4	N	6197	6285	1			295
03	137113	110832	-0-	-26281	1066795	6817	9									
						103681	2	38	4	N	6466	6416	1			345
						7113	9									
04	132690	105624	-0-	-27066	1039729	99160	2	16	4	N	5862	5961	1			246
						6448	9									
05	137113	77312	-0-	-59801	979928	72158	2	424	4	N	4300	4139	1			407
						4730	9									
*06	132690	331797	-0-	199107	1179035	314941	2	272	4	N	15076	15192	1			291
						16584	9									

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
AZTEC EXPLORATION, INC. 039673  
GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
84 ENERGY LLC 856467  
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

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

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 11785 - 11793

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

-----																
LONG PRAIRIE (11800) //CONT.// 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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																
-----																
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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																
-----																
01		114709	69336	-0-	-45373	-0-	66958	3	2378	9	N	2162	1943	1		566
02		116874	69259	-0-	-47615	-0-	66800	3	2459	9	N	2235	2155	1	2 8	644
03		128205	76084	-0-	-52121	-0-	73429	3	2655	9	N	2414	2532	1		526
04		125400	74295	-0-	-51105	-0-	71574	3	2721	9	N	2474	2703	1		297
05		23963	65844	-0-	41881	41881	63477	3	2367	9	N	2152	2005	1		444
06		23190	63511	-0-	40321	82202	61221	3	2290	9	N	2082	1980	1		546
-----																
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																
-----																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HOME PETROLEUM CORP. 396852																
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826																
-----																
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				57
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-				57
03		DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-				57
04		DLQ G-10	15	-0-	15	18	15	2			Y	-0-				57
05		DLQ G-10	8	-0-	8	26	8	2			Y	-0-				57
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT				57
-----																
FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776																
-----																
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
*05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852									
FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352					CNTY: WHARTON				
AM		WELL #:		1	RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6750	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
-----													
LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC				628135									
FEDERAL		WELL #:		K 1	RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2060 - 2068	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3906	2934	-0-	-972	1621	186	1	2741	2	N	6			133
02	3528	2938	-0-	-590	1031	168	1	2760	2	N	9			142
03	3906	2741	-0-	-1165	-0-	186	1	2548	2	N	6			148
04	3780	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			148
05	3906	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			148
06	3150 #	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			148

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-

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

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
*02	14B DENY	3069	-0-	3069	3069	3069	2	N	-0-			142
*03	14B DENY	6260	-0-	6260	9329	6260	2	N	-0-			142
*04	14B2 EXT	325	-0-	325	9654	325	2	N	-0-			142
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
-----												
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
PUTNAM, J. B.		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LOUISE, NORTH (4800)			55122 851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4809	-	4812			
M	O	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
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)			55125 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
FREDDCO			284921									
HUDGINS ESTATE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 117217	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5350	-	5352			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
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			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811	-	8818			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												



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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262										COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
-----															
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----															
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----															
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949										COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		

-----																	
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 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
-----																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A							
01		155 #	164	-0-	9	B	-2	4	1	160	2	N	-0-				-0-
02		140 #	135	-0-	-5	B	-7	3	1	132	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-7												
03		155 #	144	-0-	-11	B	-18	4	1	140	2	N	-0-				-0-
04		150 #	159	-0-	9	B	-9	4	1	155	2	N	-0-				-0-
05		155 #	164	-0-	9	B	-0-	4	1	160	2	N	-0-				-0-
*06		159 R	159	-0-	-0-	B	-0-	4	1	155	2	N	-0-				-0-
-----																	
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689							
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-												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A							
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	124	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

01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	-0-					-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	N	-0-					-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	318	2	N	-0-					-0-

BRUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

01	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	172	1	88	2	N	-0-					-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	-0-	126	1	84	2	N	-0-					-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	138	1	95	2	N	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	111	2	N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	117	2	N	-0-					-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	108	2	N	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

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

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
BROUSSARD TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	194 2	N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	156 2	N	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	5 1	186 2	N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	192 2	N	-0-			-0-
*06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	5 1	186 2	N	-0-			-0-
-----													
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522	
01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	250 1	748 2	Y	-0-			-0-
02		812 N	805	-0-	-7	-0-	202 1	603 2	Y	-0-			-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	226 1	803 2	Y	-0-			-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	220 1	886 2	Y	-0-			-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	224 1	913 2	Y	-0-			-0-
06		990 N	900	-0-	-90	-0-	221 1	679 2	Y	-0-			-0-
-----													
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
04		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 1		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
06		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 1		N	-0-			-0-
-----													
BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 -	7508	
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	7 1	257 2	Y	-0-			-0-
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	5 1	208 2	Y	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	7 1	242 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	6 1	245 2	Y	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	6 1	253 2	Y	-0-			-0-
*06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	Y	-0-			-0-
-----													
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554	
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	104 1	104 2	Y	14	13 1		3
							15 9						
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	84 1	84 2	Y	12	13 1		2
							13 9						
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	93 1	103 2	Y	14	15 1		1
							15 9						
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	90 1	110 2	Y	21	19 1		3
							23 9						
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	91 1	116 2	Y	21	20 1		4
							23 9						
*06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	92 1	103 2	Y	19	21 1		2
							21 9						

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	5 1	171 2	N	-0-		-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	4 1	138 2	N	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	4 1	173 2	N	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	4 1	167 2	N	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4 1	173 2	N	-0-		-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	4 1	147 2	N	-0-		-0-
-----											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450
01	434 X	146	-0-	-288	-0-	146 2		N	-0-		55
02	392 X	25	-0-	-367	-0-	25 2		N	-0-		55
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		55
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 1		N	-0-		55
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-		55
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		55

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
FAILOR, E.K.				WELL #:	9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	41	RRCID ->	007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506 - 7520	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	60	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8421 - 8424	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
JEFFERSON LAND CO				WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406 - 8456	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8430 - 8438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

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
-----									
LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171					
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
LUCKY (10,000)				55468 817	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	290845	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9971
01	13438 R	13438	-0-	-0-	-0-	31 1	13274 2	N	121 180 1 276
02	12040 #	11831	-0-	-209	-0-	133 9	28 1	11692 2	N 101 377
03	14446	13207	-0-	-1239	-0-	111 9	31 1	13069 2	N 97 180 1 294
04	13980	14215	-0-	235	235	107 9	30 1	13882 2	N 275 357 1 212
05	13826 #	10161	-0-	-3665	-0-	303 9	31 1	10065 2	N 59 271
06	12990 #	NO RPT	-0-	-12990	-0-	65 9		N	NO RPT 271
-----									
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					
HUEBNER-CONKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	242052	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
HUEBNER		WELL #:		1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014								
								TOTAL DEPTH 10200								
								PERF. 9839 - 9860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
RUGELEY, E. F.		WELL #:		2		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007								
								TOTAL DEPTH 10920								
								PERF.10589 - 10596								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2019														
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001								
								TOTAL DEPTH 9628								
								PERF. 9245 - 9257								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLF HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002								
								TOTAL DEPTH 10548								
								PERF. 9352 - 9360								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WOLF		WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	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					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LUCKY, WEST ( SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA									
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971															
LOUIS WOLF		WELL #:		3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 2260 - 2280					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LEON (EY-3)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
JOHNSON													
WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	1051 3	711 5	Y		465	485 5	1265
							512 9						
02		1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	876 3	633 5	Y		298	307 5	1256
							328 9						
03	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	2019	832 3	563 5	Y		567	415 5	1408
							624 9						
04	DLQ	G-10	2065	-0-	2065	4084	861 3	619 5	Y		532	617 5	1323
							585 9						
05	DLQ	G-10	513	-0-	513	4597	70 3	46 5	Y		361	410 1	1274
							397 9						
06	DLQ	G-10	421	-0-	421	5018	54 3	40 5	Y		297	272 1	1299
							327 9						

LUCKY LEON (EY-8)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
JOHNSON													
WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUCKY LEON (EY-9)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
JOHNSON													
WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-

LUCKY LEON (EY-17)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
KIAMU-JOHNSON (1-S)													
WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530													
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)													
OLIPDP II, LLC													
LINDSEY													
WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

LURA MIRE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC BLOXSOM, A.		55801 495 840303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616	- 11684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LYDIA (4100) ALLTEX OPERATING COMPANY WIED		55890 500 015056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
WELL #:		1	RRCID -> 229103	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3791	- 3797	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		56020 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON			
WELL #:		1	RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 13870	PERF. 9295	- 13870	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			66
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			68
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	69
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	363 2	76 9	138
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	140 2	24 9	33
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	826 2	72 9	98

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 9273	- 11888	
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1695 2	40 9	36	63
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1702 2	100 9	91	154
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1787 2	117 9	106	87
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1583 2	89 9	81	168
05	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	1428 2	69 9	63	64
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1390 2	65 9	59	123

PORTER, L. GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 12264	PERF. 9155	- 12264	
01	992 N	843	-0-	-149	-0-	724 2	119 9	108	159
02	896 N	574	-0-	-322	-0-	489 2	85 9	77	52
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	905 2	191 9	174	226
04	810 N	649	-0-	-161	-0-	563 2	86 9	78	124
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	990 2	230 9	209	158
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	989 2	149 9	135	113

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #:	1 H	RRCID -> 144267	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 13930	PERF. 9282	- 13930	
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	187 2	36 9	33	96
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	75 1	270 2	11	107
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	100 1	263 2	29	136
04	210 N	26	-0-	-184	-0-	25 1	1 9	1	137
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	200 1	245 2	26	163
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	29 9	329 2	37	200
						41 9			

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
-----										
LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058 PERF. 9558 - 13092
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1496 2	51 9	N	46	204
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	804 2	143 9	N	130	334
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1557 2	55 9	N	50	185 1
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1206 2	58 9	N	53	188 1
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1264 2	88 9	N	80	144
*06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1183 2	75 9	N	68	212
-----										
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331						
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262 PERF. 4700 - 5151
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY	
BASA RESOURCES, INC.				053974						
SIMMS		WELL #:		2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1559 - 1564
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
J POSEY OPERATING LLC				427904						
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1518 - 1521
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
M HALF CIRCLE (10200)				56216 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
PRO FIELD SERVICES, INC.				679281						
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865 PERF. 3525 - 3922
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-	-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-	-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	-0-
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313 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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
-----																
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				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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			
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B DENY	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				
01	10015	X	1283	-0-	-8732	-0-	84	1	1199	3	Y	-0-				64
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-				64
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-				64
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-				64
05	1457	X	216	-0-	-1241	-0-	14	1	202	2	Y	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MADISONVILLE (DEXTER 8800)			56590 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON						
FAULCONER ENERGY, LLC			263648													
JOHNSTON UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	007107	COMPL. DATE	07/24/1953	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9114 - 9195				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

-----															
MADISONVILLE (GLEN ROSE)		56590 565		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON							
ORO RESOURCES, LLC		626507													
DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
01	DLQ	G-10	642	-0-	642	3708	642	3			Y	-0-			575
02	DLQ	G-10	361	-0-	361	4069	361	3			Y	-0-			575
03	DLQ	G-10	248	-0-	248	4317	248	3			Y	-0-			575
04	DLQ	G-10	598	-0-	598	4915	4	3	594	9	Y	540	384	1	731
05	DLQ	G-10	381	-0-	381	5296	197	3	184	9	Y	167	191	1	707
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5296					Y	NO RPT			707
-----															
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							
-----															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050							
-----															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930							
-----															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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							
-----															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
ETX ENERGY, LLC 255141														
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092														
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
-----														
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814														
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
-----														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
-----														
01	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	465	1	1278	2	N	46			279
02	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	420	1	1151	2	N	5	181	1	103
03	1829 N	1312	-0-	-517	-0-	345	1	944	2	N	21			124
04	1740 N	1155	-0-	-585	-0-	285	1	840	2	N	27			151
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	465	1	1492	2	N	22			173
*06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	450	1	1429	2	N	16			189
-----														
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
-----														
01	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-			167
02	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	1487	2			N	-0-			167
03	1860 N	1211	-0-	-649	-0-	1211	2			N	-0-			167
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			167
05	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-			167
*06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			167
-----														
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
-----														
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	102	1	1108	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	91	1	909	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	109	1	1000	2	N	-0-			-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	100	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	110	1	1126	2	N	-0-			-0-
*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	101	1	1097	2	N	-0-		-0-
02	1148 N	1046	-0-	-102	-0-	95	1	951	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	809	-0-	-245	-0-	80	1	729	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	856	-0-	-314	-0-	74	1	782	2	N	-0-		-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	108	1	1102	2	N	-0-		-0-
*06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	95	1	962	2	N	-0-		-0-
-----													
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530													
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	69	1	745	2	N	12		86
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	56	1	563	2	N	6		92
03	806 N	648	-0-	-158	-0-	64	1	583	2	N	1		93
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	64	1	677	2	N	15		108
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	795	2	N	10		118
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	N	6		124
-----													
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614													
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	510	2	N	20		56
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	N	12		68
03	527 N	420	-0-	-107	-0-	41	1	375	2	N	4		72
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	45	1	470	2	N	22		94
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	479	2	N	24		118
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	463	2	N	19		137
-----													
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492													
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	N	4		106
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	N	4		110
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	34	1	310	2	N	1		111
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	508	2	N	10		121
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	3		124
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	5		129
-----													
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480													
01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	110	1	1193	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-	97	1	972	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	987	-0-	-284	-0-	97	1	890	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	106	1	1117	2	N	-0-		-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	111	1	1140	2	N	-0-		-0-
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	111	1	1122	2	N	-0-		-0-



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	2	N	-0-		-0-
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	101	1	1013	2	N	-0-		-0-
03		1302 N	987	-0-	-315	-0-	97	1	890	2	N	-0-		-0-
04		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	107	1	1128	2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	107	1	1096	2	N	-0-		-0-
*06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	2	N	-0-		-0-
-----														
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	138	1	1496	2	N	-0-		-0-
02		1400 N	1365	-0-	-35	-0-	124	1	1241	2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1301	-0-	-156	-0-	128	1	1173	2	N	-0-		-0-
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	145	1	1524	2	N	-0-		-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	143	1	1468	2	N	-0-		-0-
*06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	141	1	1429	2	N	-0-		-0-
-----														
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
01		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	90	1	978	2	N	-0-		-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	N	-0-		-0-
03		1054 N	862	-0-	-192	-0-	85	1	777	2	N	-0-		-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	90	1	945	2	N	-0-		-0-
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	2	N	-0-		-0-
*06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92	1	931	2	N	-0-		-0-
-----														
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
01		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	114	1	1234	2	Y	14		57
							15	9						
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	112	1	1122	2	Y	15		72
							17	9						
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	128	1	1174	2	Y	8		80
							9	9						
04		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	110	1	1155	2	Y	20		100
							22	9						
05		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	113	1	1155	2	Y	10		110
							11	9						
06		1260 N	1174	-0-	-86	-0-	104	1	1052	2	Y	16	1 8	125
							18	9						
-----														
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	Y	-0-		13
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	Y	-0-		13
03		527 N	460	-0-	-67	-0-	45	1	415	2	Y	-0-		13
04		510 N	481	-0-	-29	-0-	42	1	439	2	Y	-0-		13
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-		13
*06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-		13

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	775	1	2005	2	N	22		108
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	700	1	1484	2	N	28		136
03	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	550	1	1169	2	N	17		153
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	750	1	2061	2	N	26		179
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	775	1	1846	2	N	18	174 1	23
*06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	750	1	1754	2	N	19		42
-----													
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9	N	12		122
02	756 N	670	-0-	-86	-0-	664	2	6	9	N	5		127
03	868 N	585	-0-	-283	-0-	574	2	11	9	N	10		137
04	840 N	611	-0-	-229	-0-	600	2	11	9	N	10		147
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7		154
06	570 N	416	-0-	-154	-0-	405	2	11	9	N	10		164
-----													
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	32	1	346	2	N	4		74
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	24	1	241	2	N	5		79
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	36	1	325	2	N	-0-		79
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	6		85
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	255	2	N	8		93
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	20	1	204	2	N	3		96
-----													
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
01	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1279	2	11	9	N	10		32
02	1176 N	1035	-0-	-141	-0-	1028	2	7	9	N	6		38
03	1271 N	831	-0-	-440	-0-	831	2			N	-0-		38
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		38
05	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1066	2	10	9	N	9		47
*06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1728	2	14	9	N	13		60
-----													
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12		90
02	1372 N	1126	-0-	-246	-0-	1118	2	8	9	N	7		97
03	1519 N	1071	-0-	-448	-0-	1060	2	11	9	N	10		107
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-		107
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1069	2	9	9	N	8		115
*06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13		128

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	84	1	914	2	N	9		84
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	10	9	722	2	N	5		89
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	72	1	717	2	N	3		92
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	6	9	888	2	N	17		109
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	N	8		117
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	3	9	819	2	N	10		127
						84	1						
						10	9						
						72	1						
						6	9						
						78	1						
						3	9						
						84	1						
						19	9						
						84	1						
						9	9						
						81	1						
						11	9						

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560													
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	51	1	554	2	N	13		26
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	14	9	661	2	N	9		35
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	66	1	525	2	N	2		37
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	10	9	661	2	N	21		58
05	682 N	523	-0-	-159	-0-	57	1	470	2	N	6		64
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	2	9	586	2	N	3		67
						63	1						
						23	9						
						46	1						
						7	9						
						58	1						
						3	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													
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	964	3	20	9	N	18		133
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	953	3	23	9	N	21		154
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	964	3	7	9	N	6		160
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	N	4		164
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	3	18	9	N	16		180
*06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-		180

PARTEN OPERATING INC. 642718													
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245													
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	51	1	2100	2	N	23		162
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	25	9	1835	2	N	17		179
03	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	46	1	1953	2	N	16		195
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	19	9	2085	2	N	12		207
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	51	1	2148	2	N	10	189 1	28
*06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	11	9	2078	2	N	6		34
						50	1						
						7	9						



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	943 3	95 9		Y	86	86 1	-0-
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			Y	-0-		-0-
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	833 3			Y	-0-		-0-
04	990 N	833	-0-	-157	-0-	833 3			Y	-0-		-0-
05	1364 N	520	-0-	-844	-0-	33 1	487 2		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
01	16734 X	3031	-0-	-13703	-0-	3031 3			Y	-0-		68
02	2884 X	1111	-0-	-1773	-0-	1111 3			Y	-0-		68
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3			Y	-0-		68
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3			Y	-0-		68
05	3193 X	3164	-0-	-29	-0-	201 1	2963 2		Y	-0-		-0-
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				Y	NO RPT		-0-
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	1479 1	1417 3		N	16		110
						18 9						
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	1132 1	1220 3		N	14		124
						15 9						
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	1150 1	1233 3		N	61		185
						67 9						
04	1800 N	1258	-0-	-542	-0-	1233 3	25 9		N	23		209
05	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	103 1	1514 2		N	31		240
						34 9						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		240
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
01	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-				Y	-0-		215
02	336 N	98	-0-	-238	-0-	98 3			Y	-0-		215
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3			Y	-0-		215
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3			Y	-0-		215
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		215
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		215
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386												
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	865 1	848 3		N	6		25
						7 9						
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	593 1	785 3		N	37		62
						41 9						
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	733 1	795 3		N	27		89
						30 9						
04	1470 N	801	-0-	-669	-0-	795 3	6 9		N	5	1 8	92
05	1519 N	1026	-0-	-493	-0-	65 1	961 2		N	-0-		92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1409	3	19	9	N	180
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	201	1	886	3	N	180
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	289	1	942	3	N	46
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	9				
*05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	942	3	12	9	N	56
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	2	N	74
							20	9				
											N	74
											NO RPT	
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474												
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	597	1	561	3	N	33
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	11	9	433	1	N	57
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	26	9	506	1	N	81
04		960 N	530	-0-	-430	-0-	26	9	528	3	N	82
*05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	66	1	978	2	N	83
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9				83
											N	
											NO RPT	
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491												
01		2100 N	2230	-0-	130	6572	2135	3	95	9	Y	-0-
02		2800 N	2021	-0-	-779	5793	2021	3			Y	-0-
03		3100 N	2095	-0-	-1005	4788	2095	3			Y	-0-
04		3000 N	2096	-0-	-904	3884	2095	3	1	9	Y	-0-
*05		3100 N	2011	-0-	-1089	2795	128	1	1883	2	Y	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2795					Y	-0-
											NO RPT	
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344												
01		3000 N	502	-0-	-2498	863	1	1	501	3	Y	-0-
02		1140 N	277	-0-	-863	-0-	277	3			Y	-0-
03		775 N	170	-0-	-605	-0-	7	1	163	3	Y	-0-
04		480 N	163	-0-	-317	-0-	163	3			Y	-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											NO RPT	
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300												
01		4989 X	3212	-0-	-1777	-0-	3135	1	77	3	N	690
02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	1			N	690
03		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1340	1	67	9	N	193
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	233
*05		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	164	1	2416	2	N	60
06		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	261	9				60
											N	
											NO RPT	
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1637	-0-	-99	-0-	13 1	1624 3	N	-0-		219
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-		219
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1647 3	70 9	N	64		203
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1647 3	267 9	N	243	170 1	254
05		1767 N	1448	-0-	-319	-0-	91 1	1334 2	N	21		40
							23 9					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-		185
02		1512 N	1250	-0-	-262	-0-	15 1	1235 3	N	-0-		185
03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	67 1	1622 3	N	-0-		185
04		1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1622 3	19 9	N	17	164 1	37
*05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	90 1	1325 2	N	2		39
							2 9					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		37
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	982 3	105 9	N	95		132
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-		132
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1790 3	53 9	N	48		142
*05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	33 1	1332 2	N	44		186
							48 9					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		186
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
01		3000 N	941	-0-	-2059	1046	941 3		Y	-0-		35
02		1755 N	709	-0-	-1046	-0-	4 1	705 3	Y	-0-		35
03		806 N	614	-0-	-192	-0-	25 1	589 3	Y	-0-		35
04		780 N	589	-0-	-191	-0-	589 3		Y	-0-		35
05		775 N	722	-0-	-53	-0-	46 1	676 2	Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
01		2534 N	1505	-0-	-1029	-0-	118 1	1387 3	Y	-0-		34
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 3	Y	-0-		34
03		403 N	133	-0-	-270	-0-	122 3	11 9	Y	10		44
04		1470 N	173	-0-	-1297	-0-	122 3	51 9	Y	46		90
*05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	89 1	1305 2	Y	42		132
							46 9					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		132

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	3000 N	1475	-0-	-1525	4028	206 1	1269 3			Y	-0-	59
02	2800 N	1220	-0-	-1580	2448	1220 3				Y	-0-	59
03	3100 N	1487	-0-	-1613	835	1487 3				Y	-0-	59
04	2322 N	1487	-0-	-835	-0-	1487 3				Y	-0-	59
*05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	107 1	1580 2			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	10 1	60 3			N	-0-	158
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	207 3	167 9			N	152 1	158
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	30 1	720 3			N	-0-	158
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3				N	-0-	158
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	49 1	728 2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
01	2753 N	2198	-0-	-555	-0-	2198 3				N	-0-	157
02	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2575 3	155 9			N	141 1	157
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2934 3	4 9			N	4	161
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2934 3	8 9			N	7	168
*05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	58 1	2362 2			N	30	198
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	33 9				N	NO RPT	198
-----												
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3				N	-0-	141
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	22 1	1851 3			N	-0-	141
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	82 1	1984 3			N	12	153
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	13 9				N	-0-	153
05	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1984 3	1563 2			N	29	182
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	106 1				N	32 9	182
-----												
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
-----												
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3				N	-0-	41
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30 1	171 3			N	-0-	41
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	1 1	32 3			N	2	43
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 9				N	14	57
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	32 3	15 9			N	19	76
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2			N	21 9	76



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444  
 JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	330	-0-	-104	-0-	330 3			N	-0-			130
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	156 3			N	-0-			130
03	434 N	301	-0-	-133	-0-	301 3			N	-0-			130
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3			N	-0-			130
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	3 1	124 2		N	-0-			130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

01	2623 N	214	-0-	-2409	-0-	214 3			Y	-0-			16
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	179 3			Y	-0-			16
03	310 N	137	-0-	-173	-0-	137 3			Y	-0-			16
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3			Y	-0-			16
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

01	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3			N	-0-			156
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-			156
03	620 N	402	-0-	-218	-0-	402 3			N	-0-			156
04	600 N	402	-0-	-198	-0-	402 3			N	-0-			156
05	682 N	300	-0-	-382	-0-	19 1	281 2		N	-0-			156
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2047 3	164 9		N	149	147 1		168
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3			N	-0-			168
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2052 3	63 9		N	57	170 1	1 8	54
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2052 3	15 9		N	14			68
05	2046 N	1933	-0-	-113	-0-	120 1	1771 2		N	38			106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 9			N	NO RPT			106

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP)		56590 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
MADISONVILLE DISPOSAL		100222										
		WELL #:	1D	RRCID ->	192606	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	5237	PERF.	4934 - 5170	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
VICK, M. Y.		WELL #:	6	RRCID ->	113559	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8668 - 8758	
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	139 1	627 2	N	17		75
							19 9					
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	171 1	514 2	N	27		102
							30 9					
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	177 1	521 2	N	18		120
							20 9					
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	184 1	505 2	N	18		138
							20 9					
05	806	N	739	-0-	-67	-0-	186 1	525 2	N	25		163
							28 9					
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	177 1	512 2	N	9		172
							10 9					
-----												
VICK, M. Y.		WELL #:	7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8714 - 8788	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
VICK, M. Y.		WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8646 - 8740	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
VICK, M. Y.		WELL #:	11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF.	8668 - 8706	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664 - 8690
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)				56593 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
CARMICHAEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9514 - 12250
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)				56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
VICK, M. Y.		WELL #:		4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9120 - 9124
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)				56595 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
MOSS-MALONE		WELL #:		3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9014 - 9244
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
MAGILLA, WEST (WOODBINE)				56684 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER			
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685							
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF.14549 - 14627
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	2		258
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		260
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	2		262
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		262
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		262
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		262
NECHES TRANSPORT INC.				601854							
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11719 - 11760
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
MAGILLA, WEST (WOODBINE) //CONT.// 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5495 - 5515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154 - 2164	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5401 - 5461	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
-----												
XOG OPERATING LLC				945921								
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5440 - 5443	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
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	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-5)		56688 054		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		8433						
PIERCE ESTATE		WELL #: C247		RRCID -> 263601		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		8433						
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		8433						
PIERCE ESTATE		WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897		
01	14B2 EXT	1540	-0-	1540	3095	1540 1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1540	-0-	1540	4635	1540 1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1540	-0-	1540	6175	1384 1	156 2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1540	-0-	1540	7715	1498 1	42 2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7715			N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		8433						
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		8433						
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	1355	-0-	1355	2705	1355 1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1355	-0-	1355	4060	1355 1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1355	-0-	1355	5415	1217 1	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1355	-0-	1355	6770	1318 1	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6770		N	NO RPT		-0-
*06	6770 X	-0-	-0-	-6770	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE C		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 1	N	-0-		-0-
02	2800 N	2900	-0-	100	100	2900 1	N	-0-		-0-
03	3000 N	2900	-0-	-100	-0-	2605 1	N	-0-		-0-
04	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2821 1	N	-0-		-0-
05	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-
*06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2757 1	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6834 - 6836	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	878 1	232 9	Y	211	204 0	22
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	858 1	246 9	Y	224	217 0	29
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	987 1	290 9	Y	264	265 0	28
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	862 1	256 9	Y	233	226 0	35
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	877 1	431 9	Y	392	385 0	42
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	853 1	437 9	Y	397	413 0	26

COCKBURN, H. C.		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
		916954									
		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	500 1	53 9	N	48	45 0	5
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	508 1	74 9	N	67	63 0	9
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	618 1	70 9	N	64	66 0	7
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	662 1	66 9	N	60	58 0	9
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	865 1	75 9	N	68	70 0	7
06	510 N	272	-0-	-238	-0-	249 1	23 9	N	21	27 0	1

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C.		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
		916954									
		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
-----															
MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
CXL ENERGY LLC 195770															
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
XOG OPERATING LLC 945921															
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
MAGNET WITHERS (M-5)			56688 607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES C			WELL #:	11	RRCID ->	256747	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	4539 - 4544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (M-6)			56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
BROUSSARD, J. E.			WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (M-7)			56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES			WELL #:	C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)			56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
COCKBURN, H. C., -B-			WELL #:	16 H	RRCID ->	040338	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 - 5486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COCKBURN, H.C. 'B'			WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989										TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560							
PIERCE ESTATES										WELL #: C222		RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
MARG. 1 GAS UNIT										WELL #: 47		RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
PIERCE ESTATES										WELL #: C 24		RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06		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	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)		56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FOUR CORNERS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
XOG OPERATING LLC 945921																	
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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																	
-----																	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
-----																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166																	
-----																	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																	
XOG OPERATING LLC 945921																	
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260																	
-----																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500)		56688 801		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FORZA OPERATING, LLC		278837										
HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	291345	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3500 - 3520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14725	11818	-0-	-2907	20366	11818 2	N	-0-			-0-
02		13300	7939	-0-	-5361	15005	7939 2	N	-0-			-0-
03		14539	5966	-0-	-8573	6432	5966 2	N	-0-			-0-
04		12720 #	4022	-0-	-8698	-0-	4022 2	N	-0-			-0-
05		11811 #	4864	-0-	-6947	-0-	4864 2	N	-0-			-0-
06		11430 #	-0-	-0-	-11430	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	188368	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738										
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	188256	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		466352								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
-----												
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		109942								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
-----												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
PRASIFKA		WELL #:		1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON																
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393																
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946																
M	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
-----																
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918																
01	1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	1119	1			N	-0-				-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	1119	1			N	-0-				-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	1005	1	114	2	N	-0-				-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	1088	1	31	2	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT				-0-
*06	1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	1102	1	17	2	N	-0-				-0-
-----																
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-



MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WHARTON									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
COCKBURN, H. C. WELL #: 33		RRCID -> 225171	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 4121	- 5167					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COCKBURN, H. C. WELL #: 164		RRCID -> 282662	COMPL. DATE 10/22/2016	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4122	- 5196					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560											
PIERCE ESTATES WELL #: C139		RRCID -> 271800	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 4148	- 4154					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE ESTATES WELL #: B158		RRCID -> 288857	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4134	- 4142					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954											
J H FRANZ WELL #: 4		RRCID -> 255247	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 5801	PERF. 4136	- 4144					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEHMBERG-COFFEY		WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146								
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1074	1	156	2	N	-0-					-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1159	1	71	2	N	-0-					-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1105	1	125	2	N	-0-					-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1197	1	34	2	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	1	23	2	N	-0-					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
COCKBURN, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378		
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	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414		
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (SM- 23)		56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
01	02	03	04	05	06						
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)													
FORTUNE RESOURCES LLC													
BSMC A-937													
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2222 2	565 9	N	514	707 1		287
02		2436 X	2112	-0-	-324	-0-	1780 2	332 9	N	302	369 1		220
03		2697 X	2287	-0-	-410	-0-	1939 2	348 9	N	316	368 1		168
04		2700 X	2121	-0-	-579	-0-	1751 2	370 9	N	336	179 1		325
05		2790 X	1945	-0-	-845	-0-	1618 2	327 9	N	297	369 1		253
06		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT			253
-----													
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.													
CARTWRIGHT													
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ORO RESOURCES, LLC													
CAMERON HEIRS													
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720													
01		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2629 3	90 9	N	82	188 1		2369
02		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1918 3	168 9	N	153	191 1		2331
03		3100 N	3113	-0-	13	13	2559 3	554 9	N	504	379 1		2456
04		2940 X	2153	-0-	-787	-0-	1986 3	167 9	N	152	359 1		2249
05		3038 X	2958	-0-	-80	-0-	2582 3	376 9	N	342	184 1		2407
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2407
-----													
ZARVONA ENERGY LLC													
BP AMERICA A-995 UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306													
01		2418 X	718	-0-	-1700	-0-	685 3	33 9	N	30			345
02		1960 X	766	-0-	-1194	-0-	747 3	19 9	N	17			362
03		2170 X	1441	-0-	-729	-0-	1383 3	58 9	N	53			415
04		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1922 3	33 9	N	30	180 1		265
05		1953 X	398	-0-	-1555	-0-	374 3	24 9	N	22			287
06		1380 X	229	-0-	-1151	-0-	201 3	28 9	N	25	5 8		307
-----													
BP AMERICA A-187													
WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721													
01		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8044 3	62 9	N	56			300
02		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7798 3	23 9	N	21	184 1		137
03		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9713 3	78 9	N	71			208
04		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9068 3	20 9	N	18	181 1		45
05		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7993 3	33 9	N	30			75
*06		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7711 3	84 9	N	76			151
-----													
BP BLACK STONE A-520 UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528													
01		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1426 3		N	-0-			157
02		896 N	830	-0-	-66	-0-	830 3		N	-0-			157
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1225 3	83 9	N	75			232
04		1380 N	1050	-0-	-330	-0-	1032 3	18 9	N	16	184 1		64
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1395 3	35 9	N	32			96
*06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1338 3	48 9	N	44	19 8		121

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553													
M	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	EOM BALANCE
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-		74
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		74
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-		74
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		74
-----													
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418													
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5441	3	157	9	N	143		213
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4031	3	113	9	N	103		316
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3723	3	103	9	N	94	184 1	226
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4364	3	162	9	N	147	194 1	179
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4556	3	145	9	N	132	176 1	135
*06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3827	3	151	9	N	137		272
-----													
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
-----													
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746													
01	5518 X	2307	-0-	-3211	-0-	2263	3	44	9	N	40		151
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2077	3	31	9	N	28		179
03	2418 X	2417	-0-	-1	-0-	2352	3	65	9	N	59		238
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2837	3	33	9	N	30	178 1	90
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2909	3	37	9	N	34		124
06	2340 X	1303	-0-	-1037	-0-	1258	3	45	9	N	41	22 8	143
-----													
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008													TOTAL DEPTH	14705	PERF.13641	- 19068
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE			
01	31 N		3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-			30		
02	4 N		2	-0-	-2	-0-	2 3			N	-0-			30		
03	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-			30		
04	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-			30		
05	2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			30		
06	2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			30		
-----																
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009													TOTAL DEPTH	14193	PERF.13753	- 19443
01	1643 X		-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			171		
02	1484 X		-0-	-0-	-1484	-0-				N	7	8		171		
03	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			171		
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599 3			N	-0-			171		
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171		
*06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595 3			N	-0-			171		
-----																
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008													TOTAL DEPTH	14094	PERF.13628	- 19847
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			71		
02	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2 3			N	-0-			71		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			71		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			71		
05	7 X	3	-0-	-0-	-4	-0-	3 3			N	-0-			71		
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			71		
-----																
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009													TOTAL DEPTH	13925	PERF.13455	- 19638
01	7285 X	2815	-0-	-0-	-4470	-0-	2814 3	1 9		N	1	1 8		153		
02	6580 X		-0-	-0-	-6580	-0-				N	-0-			153		
03	7285 X	2680	-0-	-0-	-4605	-0-	2663 3	17 9		N	15			168		
04	2940 X	1730	-0-	-0-	-1210	-0-	1709 3	21 9		N	19			187		
05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	-0-	7037 3	62 9		N	56	178 1		65		
*06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	3490 3	55 9		N	50	19 8		96		
-----																
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009													TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854	- 18332
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	3894 3	611 9		N	555	554 1	1 8	360		
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2931 3	46 9		N	42	184 1		218		
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	2989 3	196 9		N	178	178 1		218		
04	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-	3894 3	449 9		N	408	540 1		86		
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	3157 3	285 9		N	259	191 1		154		
*06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	-0-	3801 3	370 9		N	336	186 1		304		
-----																
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009													TOTAL DEPTH	14306	PERF.13815	- 19276
01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	-0-	3806 3	96 9		N	87			183		
02	3948 X	2394	-0-	-0-	-1554	-0-	2337 3	57 9		N	52			235		
03	4371 X	3516	-0-	-0-	-855	-0-	3424 3	92 9		N	84	173 1		146		
04	4230 X	2651	-0-	-0-	-1579	-0-	2582 3	69 9		N	63	168 1		41		
05	3906 X	3235	-0-	-0-	-671	-0-	3160 3	75 9		N	68			109		
06	3780 X	2276	-0-	-0-	-1504	-0-	2200 3	76 9		N	69			178		
-----																
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009													TOTAL DEPTH	13097	PERF.12971	- 19162
01	9517 X	8412	-0-	-0-	-1105	-0-	8116 3	296 9		N	269	339 1	1 8	149		
02	8456 X	6307	-0-	-0-	-2149	-0-	6056 3	251 9		N	228			377		
03	9300 X	9208	-0-	-0-	-92	-0-	8916 3	292 9		N	265	341 1		301		
04	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	-0-	8453 3	282 9		N	256	360 1		197		
05	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	-0-	8544 3	220 9		N	200	171 1		226		
06	8910 X	7940	-0-	-0-	-970	-0-	7716 3	224 9		N	204	5 8		425		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	1743	-0-	-923	-0-	1743	3			N	-0-			56
02	2408 X	1049	-0-	-1359	-0-	1048	3	1	9	N	1	1	8	56
03	1798 N	936	-0-	-862	-0-	585	3	351	9	N	319			375
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1783	3	50	9	N	45	336	1	84
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1556	3	55	9	N	50			134
06	900 N	549	-0-	-351	-0-	549	3			N	-0-			134
-----														
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
01	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	11279	3	627	9	N	570	544	1	203
02	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7472	3	541	9	N	492	541	1	154
03	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	7923	3	537	9	N	488	363	1	279
04	8010 X	7562	-0-	-448	-0-	7064	3	498	9	N	453	715	1	17
05	8277 X	7200	-0-	-1077	-0-	6662	3	538	9	N	489	355	1	151
*06	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8006	3	627	9	N	570	358	1	363
-----														
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
01	6882 X	5471	-0-	-1411	-0-	5386	3	85	9	N	77	181	1	96
02	5096 X	2478	-0-	-2618	-0-	2438	3	40	9	N	36			132
03	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6594	3	75	9	N	68			200
04	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6689	3	72	9	N	65	181	1	84
05	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6176	3	62	9	N	56			140
06	6450 X	6018	-0-	-432	-0-	5921	3	97	9	N	88	35	8	193
-----														
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
01	13888 X	9674	-0-	-4214	-0-	8934	3	740	9	N	673	514	1	224
02	12544 X	7237	-0-	-5307	-0-	6593	3	644	9	N	585	518	1	291
03	13888 X	9742	-0-	-4146	-0-	9057	3	685	9	N	623	696	1	218
04	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10163	3	711	9	N	646	851	1	13
05	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10156	3	963	9	N	875	683	1	205
*06	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	8730	3	733	9	N	666	533	1	338
-----														
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811														
01	6138 X	4330	-0-	-1808	-0-	4324	3	6	9	N	5	5	8	151
02	5544 X	1210	-0-	-4334	-0-	1064	3	146	9	N	133	10	8	274
03	6138 X	5059	-0-	-1079	-0-	4985	3	74	9	N	67			341
04	5280 X	4997	-0-	-283	-0-	4946	3	51	9	N	46	327	1	60
05	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	4488	3	50	9	N	45			105
06	4890 X	4512	-0-	-378	-0-	4466	3	46	9	N	42			147



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6293 X	3088	-0-	-3205	-0-	3056	3	32	9	N	207
02		5684 X	2540	-0-	-3144	-0-	2499	3	41	9	N	226
03		6293 X	6025	-0-	-268	-0-	5977	3	48	9	N	270
04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5718	3	14	9	N	106
05		5146 X	4260	-0-	-886	-0-	4227	3	33	9	N	136
06		5820 X	3892	-0-	-1928	-0-	3860	3	32	9	N	165
-----												
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184												
01		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	108
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	381	3	18	9	N	121
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	124
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	235	3	7	9	N	130
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	130
06		300 N	142	-0-	-158	-0-	136	3	6	9	N	130
-----												
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296												
01		23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	21098	3	1903	9	N	342
02		16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	15570	3	1423	9	N	217
03		22955 X	22955	-0-	-0-	-0-	21149	3	1806	9	N	271
04		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11133	3	822	9	N	143
05		22899 X	22899	-0-	-0-	-0-	21111	3	1788	9	N	198
*06		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	19325	3	1615	9	N	233
-----												
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
-----												
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113												
01		5208 X	3480	-0-	-1728	-0-	2954	3	526	9	N	392
02		4704 X	3617	-0-	-1087	-0-	3494	3	123	9	N	144
03		5208 X	3449	-0-	-1759	-0-	3113	3	336	9	N	271
04		4980 X	4177	-0-	-803	-0-	3835	3	342	9	N	231
05		5146 X	440	-0-	-4706	-0-	436	3	4	9	N	235
06		3870 X	2640	-0-	-1230	-0-	2229	3	411	9	N	426

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19220 X	16655	-0-	-2565	-0-	15257	3	1398	9	N	1271	1234	1	1 8	206
02	17360 X	12383	-0-	-4977	-0-	11259	3	1124	9	N	1022	889	1	1 8	338
03	19220 X	11227	-0-	-7993	-0-	10027	3	1200	9	N	1091	1078	1		351
04	16110 X	12858	-0-	-3252	-0-	11573	3	1285	9	N	1168	1361	1		158
05	16647 X	12281	-0-	-4366	-0-	11100	3	1181	9	N	1074	1012	1		220
06	16110 X	13091	-0-	-3019	-0-	11904	3	1187	9	N	1079	1062	1	10 8	227
-----															
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127															
01	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	2751	3	165	9	N	150	4	8		225
02	2800 X	1032	-0-	-1768	-0-	957	3	75	9	N	68				293
03	3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	1940	3	62	9	N	56				349
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4247	3	67	9	N	61	177	1		233
05	3100 X	2708	-0-	-392	-0-	2515	3	193	9	N	175	177	1		231
*06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3171	3	385	9	N	350	177	1		404
-----															
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327															
01	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7115	3	164	9	N	149	181	1		153
02	6412 X	5831	-0-	-581	-0-	5701	3	130	9	N	118	1	8		270
03	7099 X	6757	-0-	-342	-0-	6604	3	153	9	N	139	183	1		226
04	7200 X	6449	-0-	-751	-0-	6249	3	200	9	N	182	189	1		219
05	7285 X	6340	-0-	-945	-0-	6233	3	107	9	N	97	177	1		139
06	7050 X	6227	-0-	-823	-0-	6081	3	146	9	N	133				272
-----															
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800															
*07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6085	3	195	9	N	177	177	1		201
*08	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5865	3	212	9	N	193	172	1		222
*09	6030 X	2326	-0-	-3704	-0-	2275	3	51	9	N	46	169	1		99
10	6231 X	237	-0-	-5994	-0-	237	3			N	-0-				99
11	6030 X	4058	-0-	-1972	-0-	3923	3	135	9	N	123				222
*12	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	6947	3	164	9	N	149	170	1		201
*01	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7758	3	17	9	N	15				216
*02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4768	3	261	9	N	237	184	1		269
*03	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	3			N	-0-				269
*04	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7133	3	199	9	N	181	181	1		269
*05	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6162	3	377	9	N	343	343	1		269
*06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6561	3	20	9	N	18				287
-----															
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169															
01	6107 X	4048	-0-	-2059	-0-	3605	3	443	9	Y	403	343	1		177
02	5516 X	4387	-0-	-1129	-0-	3999	3	388	9	Y	353	353	1		177
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6018	3	784	9	Y	713	718	1		172
04	5790 X	2363	-0-	-3427	-0-	2122	3	241	9	Y	219	341	1		50
05	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7429	3	564	9	Y	513	327	1		236
*06	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5737	3	316	9	Y	287	356	1		167

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6634 X	3602	-0-	-3032	-0-	3264 3	338 9	N	307	186 1	4 8		177
02		5992 X	1884	-0-	-4108	-0-	1712 3	172 9	N	156				333
03		6634 X	4082	-0-	-2552	-0-	3805 3	277 9	N	252				585
04		6420 X	5483	-0-	-937	-0-	5065 3	418 9	N	380	717 1			248
05		6634 X	2849	-0-	-3785	-0-	2587 3	262 9	N	238	178 1			308
06		3960 X	2045	-0-	-1915	-0-	1874 3	171 9	N	155				463
-----														
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
01		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4056 3	348 9	N	316	180 1			243
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	2906 3	319 9	N	290	179 1	1 8		353
03		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4120 3	320 9	N	291	357 1			287
04		3030 X	3012	-0-	-18	-0-	2675 3	337 9	N	306	181 1			412
05		3131 X	2407	-0-	-724	-0-	2157 3	250 9	N	227	339 1			300
06		3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2442 3	364 9	N	331	354 1			277
-----														
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
01		713 N	278	-0-	-435	-0-	134 3	144 9	N	131	180 1			94
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	217 3	102 9	N	93				187
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	499 3	99 9	N	90				277
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	243 3	68 9	N	62	178 1			161
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	691 3	46 9	N	42				203
06		570 N	553	-0-	-17	-0-	453 3	100 9	N	91				294
-----														
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
01		30378 X	30378	-0-	-0-	-0-	27530 3	2848 9	N	2589	2716 1	1 8		138
02		25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	23695 3	2231 9	N	2028	1624 1			542
03		25988 X	25988	-0-	-0-	-0-	23358 3	2630 9	N	2391	2700 1			233
04		34366 X	34366	-0-	-0-	-0-	31652 3	2714 9	N	2467	2312 1			388
05		31638 X	31638	-0-	-0-	-0-	28797 3	2841 9	N	2583	2685 1			286
06		25020 X	20105	-0-	-4915	-0-	18205 3	1900 9	N	1727	1613 1			400
-----														
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
01		4898 X	1385	-0-	-3513	-0-	1385 3		N	-0-				157
02		4424 X	655	-0-	-3769	-0-	406 3	249 9	N	226	185 1			198
03		2170 X	2029	-0-	-141	-0-	1777 3	252 9	N	229	187 1			240
04		2010 X	2003	-0-	-7	-0-	1744 3	259 9	N	235	357 1			118
05		2077 X	1541	-0-	-536	-0-	1314 3	227 9	N	206				324
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-	185 1			139

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11377 X	3965	-0-	-7412	-0-	3651 3	314 9	N	285	168 1	181
02		10052 X	5775	-0-	-4277	-0-	5355 3	420 9	N	382	182 1	381
03		9393 X	8089	-0-	-1304	-0-	7599 3	490 9	N	445	541 1	285
04		9090 X	6982	-0-	-2108	-0-	6459 3	523 9	N	475	526 1	234
05		7502 X	6336	-0-	-1166	-0-	5967 3	369 9	N	335	167 1	402
06		7830 X	5803	-0-	-2027	-0-	5379 3	424 9	N	385	354 1	433
-----												
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935												
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1118 3	571 9	N	519	1090 1	261
02		1428 N	1369	-0-	-59	-0-	887 3	482 9	N	438	177 1	522
03		1705 N	1410	-0-	-295	-0-	933 3	477 9	N	434	371 1	585
04		1620 N	1381	-0-	-239	-0-	884 3	497 9	N	452	724 1	313
05		1519 N	1289	-0-	-230	-0-	837 3	452 9	N	411	353 1	371
06		1350 N	1011	-0-	-339	-0-	606 3	405 9	N	368	357 1	382
-----												
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328												
01		4557 X	4250	-0-	-307	-0-	3990 3	260 9	N	236	348 1	182
02		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	3926 3	779 9	N	708		890
03		4557 X	4476	-0-	-81	-0-	3926 3	550 9	N	500	1051 1	339
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3816 3	475 9	N	432	514 1	257
05		5208 X	3833	-0-	-1375	-0-	3490 3	343 9	N	312	167 1	402
06		5040 X	4508	-0-	-532	-0-	3946 3	562 9	N	511	537 1	376
-----												
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615												
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	779 3	275 9	N	250	179 1	269
02		784 N	740	-0-	-44	-0-	528 3	212 9	N	193	359 1	102
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	826 3	295 9	N	268	181 1	189
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	805 3	310 9	N	282	372 1	99
05		806 N	527	-0-	-279	-0-	353 3	174 9	N	158		257
*06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	871 3	322 9	N	293	351 1	199
-----												
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050												
01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2104 3	257 9	N	234	354 1	75
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1187 3	625 9	N	568		643
03		1891 N	1098	-0-	-793	-0-	1098 3		N	-0-	186 1	457
04		1920 N	1575	-0-	-345	-0-	1192 3	383 9	N	348	354 1	451
05		1984 N	1166	-0-	-818	-0-	1166 3		N	-0-		451
06		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006 3		N	-0-	175 1	276
-----												
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606												
01		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	5989 3	648 9	N	589	539 1	239
02		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6080 3	785 9	N	714	520 1	433
03		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	5494 3	756 9	N	687	861 1	259
04		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	6405 3	798 9	N	725	852 1	132
05		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	5855 3	661 9	N	601	498 1	235
*06		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	6656 3	788 9	N	716	708 1	243
-----												
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085												
01		5611 X	3866	-0-	-1745	-0-	3262 3	604 9	Y	549	351 1	302
02		4872 X	4174	-0-	-698	-0-	3617 3	557 9	Y	506	353 1	455
03		5394 X	4636	-0-	-758	-0-	4156 3	480 9	Y	436	718 1	173
04		4710 X	1020	-0-	-3690	-0-	779 3	241 9	Y	219	341 1	51
05		4867 X	585	-0-	-4282	-0-	21 3	564 9	Y	513	327 1	237
06		4500 X	336	-0-	-4164	-0-	20 3	316 9	Y	287	356 1	168

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	1572	-0-	-877	-0-	1247	3	325	9	N	295	185	1			277
02	2212 X	1213	-0-	-999	-0-	920	3	293	9	N	266	184	1			359
03	2449 X	1254	-0-	-1195	-0-	900	3	354	9	N	322	357	1			324
04	1740 X	1624	-0-	-116	-0-	1309	3	315	9	N	286	364	1			246
05	1705 X	1279	-0-	-426	-0-	967	3	312	9	N	284	348	1			182
06	1530 X	1271	-0-	-259	-0-	968	3	303	9	N	275	177	1			280

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

01	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	3027	3	186	9	N	169	182	1			226
02	3136 X	2518	-0-	-618	-0-	2312	3	206	9	N	187	172	1			241
03	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3139	3	158	9	N	144	179	1			206
04	3360 X	3347	-0-	-13	-0-	3206	3	141	9	N	128	171	1			163
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3206	3	193	9	N	175	173	1			165
06	3180 X	3139	-0-	-41	-0-	2975	3	164	9	N	149	178	1	5	8	131

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728

01	5239	494	-0-	-4745	318696	417	1	74	2	N	-0-					-0-
02	4732	409	-0-	-4323	314373	402	1	7	2	N	-0-					-0-
03	5239	-0-	-0-	-5239	309134					N	-0-					-0-
04	5070	-0-	-0-	-5070	304064					N	-0-					-0-
05	5239	-0-	-0-	-5239	298825					N	-0-					-0-
*06	5070	-0-	-0-	-5070	293755					N	-0-					-0-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

01	3658 X	3425	-0-	-233	-0-	1775	2	1650	9	N	1500	1377	1		543
02	3248 X	2953	-0-	-295	-0-	1465	2	1488	9	N	1353	1528	1		368
03	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	1593	2	1687	9	N	1534	1512	1		390
04	3300 X	2879	-0-	-421	-0-	1248	2	1631	9	N	1483	1527	1		346
05	3410 X	3071	-0-	-339	-0-	1354	2	1717	9	N	1561	1354	1		553
06	3300 X	3166	-0-	-134	-0-	1601	2	1565	9	N	1423	1619	1		357

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10649 - 11265

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

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12388 - 12498

01	2790 X	2031	-0-	-759	-0-	1915	2	116	9	N	105	182	1		127
02	2408 X	1916	-0-	-492	-0-	1772	2	144	9	N	131				258
03	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	2222	2	145	9	N	132	186	1		204
04	2460 X	2224	-0-	-236	-0-	2106	2	118	9	N	107	171	1		140
05	2542 X	2448	-0-	-94	-0-	2262	2	186	9	N	169				309
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT				309

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730  
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793		
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 7848 - 7851	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926	
01	14B2 EXT	244	-0-	244	244	2	N	-0-			-0-
02	786 X	542	-0-	-244	-0-	2	N	-0-			-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
04	240 N	22	-0-	-218	-0-	2	N	-0-			-0-
05	310 N	103	-0-	-207	-0-	2	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO SUN UNIT				57578 970 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 16E				RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890	- 6900				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300) MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC RUNNELLS				57578 974 567496	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 1				RRCID -> 282937	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 8612	PERF. 7320	- 7328				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 976 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 7L				RRCID -> 283855	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 8593	PERF. 7477	- 7480				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 978 013365	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 17K				RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514	- 7518				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 984 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 15A				RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930	- 7934				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	1104 1	2060 2	Y	5	77
02	5429 R	5429	-0-	-0-	-0-	1990 1	3427 2	Y	11	88
03	5595 R	5595	-0-	-0-	-0-	2229 1	3366 2	Y	-0-	88
04	6922 R	6922	-0-	-0-	-0-	1048 1	5524 2	Y	12	12
05	7189 R	7189	-0-	-0-	-0-	1033 1	6139 2	Y	15	27
06	5820 #	165	-0-	-5655	-0-	54 1	109 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187

MARRS MCLEAN (NOD. 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32240 #	28360	-0-	-3880	-0-	28236 3	124 9	N	113	122
02	29120 #	24993	-0-	-4127	-0-	24776 3	217 9	N	197	137
03	32240 #	28370	-0-	-3870	-0-	28216 2	154 9	N	140	277
04	30150 #	22999	-0-	-7151	-0-	22929 2	70 9	N	64	341
05	29946 #	29040	-0-	-906	-0-	28988 2	52 9	N	47	190
06	27450 #	24143	-0-	-3307	-0-	2555 1	21496 2	N	84	274

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 B & G ENERGY CORPORATION 040403  
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M	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	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169

-----												
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		//CONT.//		57787 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
PURE ET AL GU		WELL #:		1D	RRCID ->	232980	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3422 - 3433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)				57800 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
HICKS, B. B.		WELL #:		2	RRCID ->	096577	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	10406 - 10426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	-0-	-0-	-2356				N	-0-		24
02		1288 N	-0-	-0-	-1288				N	-0-		24
03		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-		24
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MEDLAND ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 173		WELL #:		2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	1798 - 1801
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
-----													
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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
-----													
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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 485-L		WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
 STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 FIELDWOOD ENERGY LLC 267773  
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 15557 - 15794

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022 - WELL PLUGGED 3/9/2022

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14810 - 15228

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022

-----													
MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.//					58214 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
FIELDWOOD ENERGY LLC					//CONT.// 267773								
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT					WELL #: L 3	RRCID -> 184382	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 15515	PERF.15124 - 15476				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022													
-----													
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 185582	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 15686	PERF.14752 - 14896				
-----													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022													
-----													
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				
-----													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 582-S GAS UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342 - 6346				
-----													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)					58220 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC					881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT					WELL #: 2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6597 - 6599				
-----													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S					WELL #: 5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854 - 6904				
-----													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	5985 - 6027
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6490 - 6500
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7312 - 7322
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)				58220 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	2272 - 2276
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 - 2364
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)			58220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595										
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT			WELL #:	1 U	RRCID ->	067618	COMPL. DATE	05/14/1976	TOTAL DEPTH	8353 PERF. 2775 - 2785			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
01		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147		Y	-0-			78
02		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147		Y	-0-			78
03		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147		Y	-0-			78
04			147 X	-0-	-0-	-147	-0-		Y	-0-			78
05			0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			78
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			78
-----													
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	183637	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10474 PERF.10280 - 10290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
01		2175 X	202	-0-	-1973	-0-	202	3	Y	-0-			361
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-	-0-		Y	-0-			361
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			361
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	3	8	9	Y	7	368
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	814	3	31	9	Y	28	396
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	202	7	194
-----													
STEPHENSON, JOHN			WELL #:	3	RRCID ->	187049	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	9780 PERF. 9600 - 9604			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENSON, J. W.			WELL #:	4	RRCID ->	187999	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10096 PERF. 9309 - 9880			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10												
WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	330 1	1189 2	N	-0-			193
02	1400 X	1064	-0-	-336	-0-	180 1	884 2	N	-0-			193
03	1550 X	1455	-0-	-95	-0-	450 1	1005 2	N	-0-			193
04	1350 X	1340	-0-	-10	-0-	450 1	860 2	N	27			220
						30 9						
*05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	450 1	1253 2	N	162			382
						178 9						
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			382

MAYES SOUTH (FRIO 22)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES UNIT 6												
WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1477 2	6 9	N	5			140
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1125 2	6 9	N	5			145
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1328 2	6 9	N	5			150
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			150
*05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10												
WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY (QUINN)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
QUINN, B. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
VINEYARD, ROBERT S.												
WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	441 1	5058 2	N	-0-			132
02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	448 1	4954 2	N	-0-			132
03	5270 X	5032	-0-	-238	-0-	444 1	4588 2	N	-0-			132
04	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	441 1	5253 2	N	-0-			132
05	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	413 1	4979 2	N	6			138
						7 9						
*06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	404 1	4902 2	N	-0-			138

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	7349	-0-	-773	-0-	587 1	6738 2	Y	22			129
02	7336 X	6418	-0-	-918	-0-	24 9	5873 2	Y	13			142
03	7719 X	7011	-0-	-708	-0-	14 9	6370 2	Y	22			164
04	7470 X	7298	-0-	-172	-0-	617 1	6702 2	Y	31			195
05	7719 X	7577	-0-	-142	-0-	24 9	6964 2	Y	32			227
06	7110 X	6926	-0-	-184	-0-	562 1	6389 2	Y	10			237
						34 9						
						578 1						
						35 9						
						526 1						
						11 9						

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	2046 N	1438	-0-	-608	-0-	115 1	1323 2	N	-0-			102
02	1596 N	67	-0-	-1529	-0-	6 1	61 2	N	-0-			102
03	2077 N	166	-0-	-1911	-0-	15 1	151 2	N	-0-			102
04	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	97 1	1156 2	N	15			117
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	17 9	1798 2	N	12			129
*06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	149 1	1786 2	N	25			154
						13 9						
						147 1						
						28 9						

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

01	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	121 1	1391 2	N	1			102
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1 9	1284 2	N	4			106
03	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	116 1	1379 2	N	3			109
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	4 9	1359 2	N	9			118
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	134 1	1453 2	N	5			123
*06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	3 9	1400 2	N	3			126
						114 1						
						10 9						
						121 1						
						6 9						
						115 1						
						3 9						

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 LEMON, RICHARD G. 496332  
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 JMC RESOURCES CORP. 427742  
 KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 KALER ENERY CORP. 450261  
 GRESHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014												

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FREDCO 284921  
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

01	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			25
02	3304 #	-0-	-0-	-3304	-0-			N	-0-			25
03	3565 #	28	-0-	-3537	-0-	28	2	N	-0-			25
04	4530	4808	-0-	278	-0-	278	2	N	-0-			25
05	2626 R	2348	-0-	-278	-0-	2348	2	N	-0-			25
*06	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			25

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447  
 EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)														
QUAIL CREEK OIL CORPORATION														
MERCHANT OPERATORS FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	182	1	364	3	Y	1526	1642	1	357
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1679	9	213	3	Y	1415	1435	1	337
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	1557	9	51	3	Y	1893	1883	1	347
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	198	1	108	3	Y	2014	1801	1	560
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2082	9	193	3	Y	1987	2226	1	321
*06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	197	1	173	3	Y	1988	2101	1	208
						2186	9							
						192	1							
						2187	9							

MERCY (9100, WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CENTRAL COLE & COKE														
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10046 R	10046	-0-	-0-	-0-	2202	1	7346	2	Y	453	477	1	208
02	9225 R	9225	-0-	-0-	-0-	498	9	6661	2	Y	374	314	1	268
03	10137 #	9433	-0-	-704	-0-	2153	1	6646	2	Y	453	480	1	241
04	9810 #	9518	-0-	-292	-0-	411	9	6767	2	Y	358	461	1	138
05	10199 #	9117	-0-	-1082	-0-	2357	1	6382	2	Y	366	315	1	189
06	9870 #	6882	-0-	-2988	-0-	394	9	4582	2	Y	267	158	1	298
						2332	1							
						403	9							
						2006	1							
						294	9							

MERCY (10400 WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOSTER MINERALS														
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	387	1	1291	2	Y	96			218
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	106	9	1168	2	Y	117	181	1	154
03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	377	1	1194	2	Y	75	178	1	51
04	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	129	9	1166	2	Y	79			130
05	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	411	1	1144	2	Y	53			183
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	83	9	1086	2	Y	86	186	1	83
						406	1							
						87	9							
						418	1							
						58	9							
						475	1							
						95	9							

CENTRAL COAL & COKE														
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	321	-0-	-144	-0-	74	1	247	2	Y	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	75	1	231	2	Y	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	103	1	299	2	Y	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	93	1	266	2	Y	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	108	1	297	2	Y	-0-			-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	121	1	276	2	Y	-0-			-0-

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	56	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	38	1	117	2	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	65	1	189	2	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	72	1	208	2	Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	80	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	120	-0-	-120	-0-	36	1	84	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	89	1	298	2	Y	25			39
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	75	1	231	2	Y	28			67
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	376	2	Y	5	58	1	14
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	201	1	578	2	Y	7			21
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	296	1	809	2	Y	-0-			21
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	325	1	742	2	Y	3			24

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	176	2	Y	21	22	1	16
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	117	1	362	2	Y	47	30	1	33
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	131	1	381	2	Y	42	46	1	29
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	195	1	559	2	Y	24	36	1	17
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	189	1	516	2	Y	24	22	1	19
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	230	1	525	2	Y	27	14	1	32

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852

01	3534 X	2396	-0-	-1138	-0-	540	1	1800	2	Y	51			114
02	3192 X	1174	-0-	-2018	-0-	281	1	869	2	Y	22			136
03	3534 X	522	-0-	-3012	-0-	129	1	375	2	Y	16	126	1	26
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			26
05	3286 X	9	-0-	-3277	-0-	1	2	8	9	Y	7			33
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			33

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739	- 10963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		4588 X	3152	-0-	-1436	-0-	715	1	2383	2	N	49	47	18
							54	9						
02		4116 X	2716	-0-	-1400	-0-	655	1	2028	2	N	30	27	21
							33	9						
03		4247 X	2755	-0-	-1492	-0-	698	1	2026	2	N	28	34	15
							31	9						
04		4110 X	3033	-0-	-1077	-0-	777	1	2230	2	N	24	31	8
							26	9						
05		3162 X	2989	-0-	-173	-0-	792	1	2169	2	N	25	21	12
							28	9						
06		3060 X	2736	-0-	-324	-0-	829	1	1893	2	N	13	9	16
							14	9						

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231		
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	620	1	278	9	N	253	185	280
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	560	1	215	9	N	195	353	122
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	620	1	274	9	N	249	179	192
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	600	1	251	9	N	228	176	244
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	620	1	278	9	N	253	350	147
*06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	620	1	277	9	N	252	180	219

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820	- 5856
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		WELL #:		2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084	- 6103
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)		61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:		2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6775 - 6790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, S W (9150)		61054 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
AMERICAN RESOURCES, INC.		019356									
WADSWORTH, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9096 - 9149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, WEST (-A-)		61055 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352									
MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 291519	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	6202 - 6216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	26505		4963	-0-	-21542	-0-	4894 2	69 9	N	63	115
02	23940		2404	-0-	-21536	-0-	130 1	2235 2	N	35	150
							39 9				
03	14880		7809	-0-	-7071	-0-	280 1	7440 2	N	81 178 1	53
							89 9				
04	14400		8090	-0-	-6310	-0-	280 1	7742 2	N	62	115
							68 9				
05	14725 #		5257	-0-	-9468	-0-	270 1	4941 2	N	42	157
							46 9				
06	7560 #		1871	-0-	-5689	-0-	130 1	1731 2	N	9 2 5	164
							10 9				

MILBUR, EAST (3110)		61350 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON			
BETRO, INC.		068324									
COFFIELD-MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	3694 - 3710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11 1	15 2	N	19	139
							21 9				
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	11 1	13 2	N	15	154
							17 9				
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	13 1	18 2	N	20	174
							22 9				
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	24 1	34 2	N	21	195
							23 9				
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13 1	16 2	N	14	209
							15 9				
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	11 1	15 2	N	15	224
							17 9				

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
PETROTX OPERATING, LLC		660964												
EAST MILTON UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45				
-----														
HAMILL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
MILTON, N. (9800 WILCOX)		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
-----														
PETROTX OPERATING, LLC		660964												
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B DENY	5	-0-	5	-0-	5	2	Y	-0-	-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-	-0-				
-----														
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180						
01	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	16476	2	74	9	Y	67	302		
02	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	689	1	13046	2	Y	64	366		
						70	9							
03	DLQ G-10	14981	-0-	14981	14981	1243	1	13644	2	Y	85	451		
						94	9							
04	DLQ G-10	12024	-0-	12024	27005	40	1	11897	2	Y	79	130	1	400
						87	9							
05	DLQ G-10	11998	-0-	11998	39003	715	1	11191	2	Y	84	124	1	360
						92	9							
06	DLQ G-10	10820	-0-	10820	49823	688	1	10074	2	Y	53			413
						58	9							
-----														
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964										
DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.11133 - 11153			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
06	DLQ G-10	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			47
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			47
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			47
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			47
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			47
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			47

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13450 - 13498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			23
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			23
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.11894 - 12012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
01	11656 X	5996	-0-	-5660	-0-	5901	2	95	9	N	86	221	1	92
02	10528 X	5077	-0-	-5451	-0-	1	1	5012	2	N	58			150
03	8556 X	3890	-0-	-4666	-0-	64	9	4	1	N	45	44	1	151
04	6510 X	4691	-0-	-1819	-0-	50	9	4638	2	N	48			199
05	6727 X	4427	-0-	-2300	-0-	4370	2	57	9	N	52	217	1	34
06	5790 X	5364	-0-	-426	-0-	5273	2	91	9	N	83			117

HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.15075 - 15132			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6230	2	75	9	N	68	42	1	165
02	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5620	2	97	9	N	88	172	1	81
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6234	2	102	9	N	93	68	1	106
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6446	2	74	9	N	67			173
05	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6418	2	75	9	N	68	71	1	170
*06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6407	2	79	9	N	72	172	1	70

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2386	-0-	-621	-0-	2344	2	42	9	Y	38	50
02		2716 X	2221	-0-	-495	-0-	2193	2	28	9	Y	25	75
03		2945 X	2440	-0-	-505	-0-	2404	2	36	9	Y	33	82
04		2850 X	2336	-0-	-514	-0-	2283	2	53	9	Y	48	130
05		2542 X	2402	-0-	-140	-0-	2346	2	56	9	Y	51	155
06		2370 X	2188	-0-	-182	-0-	2144	2	44	9	Y	40	195
-----													
SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104				
01		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8609	2	79	9	N	72	249
02		7112 X	1036	-0-	-6076	-0-	4	1	1021	2	N	10	259
							11	9					
03		7998 X	47	-0-	-7951	-0-	46	2	1	9	N	1	259
04		8400 X	1	-0-	-8399	-0-	1	2			N	-0-	259
05		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-	259
06		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-	259
-----													
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100				
01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3749	2	23	9	N	21	209
02		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3430	2	26	9	N	24	233
03		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3817	2	26	9	N	24	215
04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3810	2	10	9	N	9	224
05		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3767	2	31	9	N	28	210
*06		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3732	2	17	9	N	15	225
-----													
PETROTX OPERATING, LLC		660964		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966			TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A				
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1											
01		93 X	89	-0-	-4	-0-	63	2	26	9	Y	24	225
02		122 X	122	-0-	-0-	-0-	101	2	21	9	Y	19	214
03		DLQ G-10	658	-0-	658	658	578	1	59	2	Y	19	203
							21	9					
04		DLQ G-10	653	-0-	653	1311	560	1	70	2	Y	21	224
							23	9					
05		DLQ G-10	623	-0-	623	1934	534	1	71	2	Y	16	211
							18	9					
06		DLQ G-10	619	-0-	619	2553	525	1	70	2	Y	22	233
							24	9					
-----													
HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A				
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	120	2	40	9	Y	36	167
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	Y	25	149
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	968	1	100	2	Y	29	135
							32	9					
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	861	1	108	2	Y	24	159
							26	9					
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	711	1	94	2	Y	16	133
							18	9					
*06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	532	1	71	2	Y	54	187
							59	9					
-----													
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964  
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	135	2	43	9	Y	39			39
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	205	2	91	9	Y	83	83	1	39
03	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	1325	1	136	2	Y	46	83	1	2
04	DLQ G-10	1451	-0-	1451	2963	1250	1	157	2	Y	40			42
05	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4450	1274	1	169	2	Y	40	82	1	-0-
06	DLQ G-10	1442	-0-	1442	5892	1177	1	157	2	Y	98			98

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7420	2	34	9	Y	31			590
02	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	353	1	6683	2	Y	28			618
03	DLQ G-10	7929	-0-	7929	7929	658	1	7221	2	Y	45			663
04	DLQ G-10	6948	-0-	6948	14877	22	1	6874	2	Y	47	49	1	661
05	DLQ G-10	7235	-0-	7235	22112	431	1	6747	2	Y	52	47	1	666
06	DLQ G-10	6472	-0-	6472	28584	412	1	6028	2	Y	29			695

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			18
04	DLQ G-10	29	-0-	29	48	29	2			Y	-0-			18
05	DLQ G-10	20	-0-	20	68	11	2	9	9	Y	8	26	1	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

01	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4745	2	44	9	Y	40			330
02	4228 X	3640	-0-	-588	-0-	3605	2	35	9	Y	32			362
03	DLQ G-10	3125	-0-	3125	3125	3090	2	35	9	Y	32			394
04	DLQ G-10	4857	-0-	4857	7982	4817	2	40	9	Y	36			430
05	DLQ G-10	4440	-0-	4440	12422	4375	2	65	9	Y	59	152	1	337
06	DLQ G-10	4453	-0-	4453	16875	4413	2	40	9	Y	36			373

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

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

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

01	4898 X	4335	-0-	-563	-0-	565	1	3533	2	Y	215	192	1			172
						237	9									
02	4396 X	3924	-0-	-472	-0-	732	1	2990	2	Y	184	195	1			161
						202	9									
03	4774 X	4496	-0-	-278	-0-	832	1	3331	2	Y	303	277	1			187
						333	9									
04	4440 X	498	-0-	-3942	-0-	133	1	167	2	Y	180	183	1			184
						198	9									
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	200	180	1			204
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	213	193	1			224

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

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

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

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

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

-----																	
MOORES (YEGUA 7400)																	
CML EXPLORATION, LLC																	
MOORE, J. M., ET AL																	
62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																	
120648																	
WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORES (YEGUA 7600)																	
CML EXPLORATION, LLC																	
MOORE, J. M., ET AL																	
62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																	
120648																	
WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MOORES (YEGUA 7900)																	
CML EXPLORATION, LLC																	
DYER																	
62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																	
120648																	
WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MOORES ORCHARD																	
CML EXPLORATION, LLC																	
MOORE, J. M., ET AL																	
62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND																	
120648																	
WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORES ORCHARD*																	
CML EXPLORATION, LLC																	
MOORE, J. M., ETAL																	
62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																	
120648																	
WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 2572 - 2608					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORES ORCHARD (WILCOX)					62739 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
CARTER-LANGHAM, INC.					138630												
FREUDENSBRUNG			WELL #:		2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12257 - 12650					
01		7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	1000	1	6448	2	N	-0-					27
02		4928 #	3381	-0-	-1547	-0-	1000	1	2186	2	N	177	177	2			27
							195	9									
03		7397 R	7397	-0-	-0-	-0-	1000	1	6397	2	N	-0-					27
04		7200 #	5201	-0-	-1999	-0-	1000	1	4201	2	N	-0-					27
05		7440 #	6067	-0-	-1373	-0-	1000	1	4872	2	N	177	177	2			27
							195	9									
06		7200 #	3977	-0-	-3223	-0-	1000	1	2977	2	N	-0-					27
-----																	
MOORES ORCHARD (YEGUA 2)					62739 540	ASSOCIATED		49B			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC					120648												
MOORE			WELL #:		9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7951 - 7963					
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MOORE			WELL #:		12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7798 - 7815					
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)					62849 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
OBLAEN RESOURCES LLC					617546												
MORELAND ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	282913	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7912 - 7966					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			8
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8



MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

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

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922  
 GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) 63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 DOBERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	24087 X	21832	-0-	-2255	-0-	1208	1	20162	2	N	420	557	1			240
02	21392 X	15228	-0-	-6164	-0-	890	1	14015	2	N	294	375	1			159
03	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	5					164
04	22110 X	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					164
05	22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-					N	-0-					164
06	21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-					N	-0-					164

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 JOY RESOURCES, INC. 447952  
 MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	12834 X	550	-0-	-12284	-0-	550	2			Y	-0-					186
02	9772 X	3819	-0-	-5953	-0-	28	1	3788	2	Y	3	119	1			70
03	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	15	1	6425	2	Y	5					75
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					75
05	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	35	1	3914	2	Y	23					98
*06	24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	43	1	24674	2	Y	219	180	1			137

MOSS BLUFF, NW. (10600)		//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.		//CONT.//		447952								
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10442 - 10500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2511 X	388	-0-	-2123	-0-	304 1	84 2	Y	-0-			46
02	2268 X	391	-0-	-1877	-0-	141 1	249 2	Y	1	47 1		-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	946 1	910 2	Y	2			2
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		Y	-0-			2
05	434 N	42	-0-	-392	-0-	26 1	16 2	Y	-0-			2
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			2

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY				
COOPER OIL & GAS, LLC				175118								
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6596 - 6602
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY				
COOPER OIL & GAS, LLC				175118								
DAVIS, SWILLEY		WELL #:		1	RRCID ->	086941	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6486 - 6544
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
COOPER OIL & GAS, LLC				175118								
VINSON, P. E.		WELL #:		4	RRCID ->	191313	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6890 - 6893
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)				63239 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #:		2HU	RRCID ->	173192	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	11723 - 11743
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/13/2022 - WELL PLUGGED 4/13/2022

-----											
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
MOSSY GROVE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
01	1767 X	1051	-0-	-716	-0-	42 1	1007 2	N	2		37
						2 9					
02	1428 X	732	-0-	-696	-0-	29 1	703 2	N	-0-		37
03	1581 X	585	-0-	-996	-0-	20 1	558 2	N	6		43
						7 9					
04	1260 X	842	-0-	-418	-0-	26 1	816 2	N	-0-		43
05	1147 X	864	-0-	-283	-0-	29 1	835 2	N	-0-		43
*06	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	31 1	1038 2	N	81		124
						89 9					
-----											
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12185 - 18650	
-----											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022 - WELL PLUGGED 4/13/2022											
-----											
DICKENS UNIT A-231		WELL #: 1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687		PERF.11407 - 19901	
-----											
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022											
-----											
PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11578 - 19930	
-----											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022											
-----											
WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415		PERF.12028 - 20322	
-----											
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	83 1	1998 2	N	-0-		253
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	55 1	1346 2	N	-0-		253
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	27 1	773 2	N	-0-		253
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	65 1	2054 2	N	-0-		253
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	53 1	1543 2	N	12	177 1	88
						13 9					
*06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	36 1	1217 2	N	11		99
						12 9					
-----											
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11442 - 19860	
-----											
01	3100 N	3683	-0-	583	583	146 1	3537 2	N	-0-		160
02	2800 N	4352	-0-	1552	2135	171 1	4181 2	N	-0-		160
03	3100 N	5749	-0-	2649	4784	197 1	5552 2	N	-0-		160
04	10175 X	5391	-0-	-4784	-0-	166 1	5225 2	N	-0-		160
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	185 1	5407 2	N	-0-		160
*06	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	175 1	5924 2	N	-0-		160

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
RIBEYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11826 - 17233
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23

TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	193240	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13481 - 21295
01	4216 X	2040	-0-	-2176	-0-	2040	2		N	-0-	105
02	3780 X	2439	-0-	-1341	-0-	2439	2		N	-0-	105
03	3472 X	2833	-0-	-639	-0-	2833	2		N	-0-	105
04	2310 X	1185	-0-	-1125	-0-	1185	2		N	-0-	105
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-	105
06	2730 X	2661	-0-	-69	-0-	2661	2		N	-0-	105

BOMBAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195306	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12944 - 20480
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021											

MOTT SLOUGH (YEGUA)		63277 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
SRUBAR, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7840 - 7854
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	47	1	577	2	N	169
						6	9				
02	924 N	512	-0-	-412	-0-	40	1	465	2	N	175
						7	9				
03	837 N	491	-0-	-346	-0-	38	1	453	2	N	175
04	600 N	394	-0-	-206	-0-	28	1	366	2	N	175
05	558 N	323	-0-	-235	-0-	24	1	299	2	N	175
06	480 N	317	-0-	-163	-0-	29	1	288	2	N	175

ZBORIL, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7731 - 7778
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	115	1	1424	2	N	80
						31	9				
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	110	1	1293	2	N	99
						21	9				
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	113	1	1334	2	N	110
						12	9				
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1305	2	N	135
						28	9				
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	N	155
						22	9				
*06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	2	N	169
						15	9				

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	265	1	3289	2	N	81	179	1	78
02	3528 X	3370	-0-	-158	-0-	89	9	3029	2	N	75			153
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	83	9	3695	2	N	94	181	1	66
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	103	9	3553	2	N	85			151
05	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	269	1	3271	2	N	77	177	1	51
*06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	94	9	3850	2	N	114			165
						381	1							
						125	9							

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	242	1	3003	2	N	3			110
02	3416 X	3307	-0-	-109	-0-	3	9	3040	2	N	7			117
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	8	9	3698	2	N	10			127
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	313	1	3628	2	N	7			134
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	11	9	3646	2	N	5			139
*06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	275	1	3790	2	N	5			144
						8	9							
						295	1							
						6	9							
						375	1							
						6	9							

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	604	1	7491	2	N	-0-			12
02	6272 X	6027	-0-	-245	-0-	473	1	5554	2	N	-0-			12
03	6944 X	6008	-0-	-936	-0-	468	1	5540	2	N	-0-			12
04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	564	1	7435	2	N	-0-			12
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	556	1	6873	2	N	-0-			12
06	6720 X	2225	-0-	-4495	-0-	200	1	2025	2	N	-0-			12

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	87	1	2192	2	N	47	180	1	62
02	2072 N	2032	-0-	-40	-0-	52	9	1914	2	N	37			99
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	77	1	2116	2	N	91			190
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	41	9	2130	2	N	30	177	1	43
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	91	1	2115	2	N	61			104
06	2220 N	2176	-0-	-44	-0-	100	9	2041	2	N	45			149
						87	1							
						33	9							
						89	1							
						67	9							
						85	1							
						50	9							

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168100	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7900	- 7971			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3745	-0-	-68	-0-	278 1	3452 2	N	14			113
02	3612 X	3321	-0-	-291	-0-	15 9	3050 2	N	10			123
03	3999 X	3943	-0-	-56	-0-	11 9	3623 2	N	13			136
04	3870 X	3768	-0-	-102	-0-	306 1	3493 2	N	9			145
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	14 9	3562 2	N	8			153
*06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	265 1	3621 2	N	7			160
						10 9						
						288 1						
						9 9						
						358 1						
						8 9						

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 215715	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7865	- 7904			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209	RRCID -> 149968	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7896	- 7966			
STOVALL, GUY F. TRUST				2								
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			140
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			140
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)		WELL #:		64086 512	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLORADO					
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838								
WILLIAM E. ALLEN				1	RRCID -> 247710	COMPL. DATE 08/29/1976	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 6221	- 6227			
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			40
02	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			40
03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			40
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			40
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			40
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			40

MUSTANG CREEK (3950)		WELL #:		64086 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO					
VAQUERO OPERATING				882776								
SHIMEK SWD				1	RRCID -> 174502	COMPL. DATE 08/29/1999	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)				64154 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
LEVIGNE				WELL #:	1	RRCID ->	278319	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12104	-	12134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		50623 X	19452	-0-	-31171	-0-	161	1	19081	2	N	191	359	1	1 8	108
02		44156 X	-0-	-0-	-44156	-0-	210	9								108
03		45818 X	1663	-0-	-44155	-0-	37	1	1611	2	N	-0-	14			122
04		48060 X	37964	-0-	-10096	-0-	15	9								
							177	1	37264	2	N	475	362	1	1 8	234
*05		51469 X	51469	-0-	-0-	-0-	523	9								
							310	1	50584	2	N	523	559	1	1 8	197
06		18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-	575	9								
											N	NO RPT				197
-----																
MYKAWA (CONS.)				64171 050	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
STATE LEASE 110735 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266644	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	5211	PERF.	4986	-	5028	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/16/2020	-	P/A	03/16/20								
-----																
MYKAWA NEW (MIO. 3625)				64185 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS						
SMITH, L. C.				793200												
FORBES, E. E.				WELL #:	3	RRCID ->	035060	COMPL. DATE	11/30/1964	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
NADA (FRIO 3640)				64310 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723												
TURNER, R. GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	220331	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3945	-	3948	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
NADA (FRIO 3970)				64310 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
BAPTIST				WELL #:	1	RRCID ->	232416	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3907	-	3915	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT				-0-

NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MOSAIC OIL LLC		589978												
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-

NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723												
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	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				
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			22

NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MOSAIC OIL LLC		589978												
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

NANCE (AB-20)		64423 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 290857		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10714 - 10720				
01	49104	40875	-0-	-8229	-0-	40724	3	151	9	N	137	168	1	97
02	44352	6606	-0-	-37746	-0-	6567	3	39	9	N	35			132
03	49104	9190	-0-	-39914	-0-	9148	3	42	9	N	38	84	1	86
04	47520	32119	-0-	-15401	-0-	32001	3	118	9	N	107			193
05	43462 #	29880	-0-	-13582	-0-	29786	3	94	9	N	85	177	1	101
06	39570 #	23530	-0-	-16040	-0-	23497	3	33	9	N	30			131



NANCE (FRIO 10,600)		64423 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
NORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 292161		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10807 - 10820							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01		0	26017	-0-	26017	26017	25725	3	292	9	N	265	155	1	110
02	17104		-0-	-0-	-17104	8913					N	293	169	1	234
03	33139		31908	-0-	-1231	7682	31550	3	358	9	N	325	442	1	117
04	32070		10049	-0-	-22021	-0-	9966	3	83	9	N	75	169	1	23
05	33139		118	-0-	-33021	-0-	94	3	24	9	N	22			45
06	32070		194	-0-	-31876	-0-	148	3	46	9	N	42			87

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 06/30/2020		TOTAL DEPTH 10802 PERF.10464 - 10470							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01	51429		15827	-0-	-35602	235291	15781	3	46	9	N	42	182	1	35
02	46452		14155	-0-	-32297	202994	14113	3	42	9	N	38			73
03	51429		12350	-0-	-39079	163915	12311	3	39	9	N	35			108
04	49770		5654	-0-	-44116	119799	5637	3	17	9	N	15			123
05	51429		6261	-0-	-45168	74631	6231	3	30	9	N	27			150
*06	49770		4356	-0-	-45414	29217	4345	3	11	9	N	10			160

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES							
CARR RESOURCES, INC.		135180													
GLADIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
SCHULTE														
WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH	13968	PERF.13969	-	18502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRAHAM UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001										TOTAL DEPTH	13697	PERF.13312	-	18630
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2		N	-0-			-0-
-----														
MARTIN "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001										TOTAL DEPTH	17156	PERF.13660	-	15954
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
LAMPE OL														
WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996										TOTAL DEPTH	19197	PERF.14467	-	19197
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
-----														
RICKS														
WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000										TOTAL DEPTH	17552	PERF.13988	-	18754
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	862	2		N	-0-			-0-
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	2		N	-0-			-0-
04	960	N	231	-0-	-729	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05	961	N	356	-0-	-605	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
-----														
BROWN														
WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14795	-	18143
01	248	X	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.//		424176									
HOLLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187113		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		988 N	988	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-
02		784 N	315	-0-	-469	315	2	N	-0-		-0-
03		868 N	434	-0-	-434	434	2	N	-0-		-0-
04		840 N	474	-0-	-366	474	2	N	-0-		-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-
*06		436 N	436	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
-----											
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188057		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587			
01		899 N	830	-0-	-69	830	2	N	-0-		-0-
02		953 N	953	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
03		868 N	806	-0-	-62	806	2	N	-0-		-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
05		1054 N	831	-0-	-223	831	2	N	-0-		-0-
06		780 N	726	-0-	-54	726	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			
01		3353 X	3353	-0-	-0-	3353	2	N	-0-		-0-
02		2924 X	2924	-0-	-0-	2924	2	N	-0-		-0-
03		3224 X	3194	-0-	-30	3194	2	N	-0-		-0-
04		3180 X	3136	-0-	-44	3136	2	N	-0-		-0-
05		3286 X	3257	-0-	-29	3257	2	N	-0-		-0-
06		3180 X	3101	-0-	-79	3101	2	N	-0-		-0-
-----											
MIKEL OL		WELL #: 1HL		RRCID -> 159090		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018			
01		10252 X	10252	-0-	-0-	10252	2	N	-0-		-0-
02		7980 X	7479	-0-	-501	7479	2	N	-0-		-0-
03		8835 X	8648	-0-	-187	8648	2	N	-0-		-0-
04		8550 X	6225	-0-	-2325	6225	2	N	-0-		-0-
05		8835 X	6199	-0-	-2636	6199	2	N	-0-		-0-
06		8550 X	5828	-0-	-2722	5828	2	N	-0-		-0-
-----											
KENNARD		WELL #: 2HL		RRCID -> 159868		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RISIEN DL		WELL #: 1HL		RRCID -> 159938		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678			
01		600 N	600	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
02		588 N	541	-0-	-47	541	2	N	-0-		-0-
03		589 N	578	-0-	-11	578	2	N	-0-		-0-
04		575 N	575	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-
05		589 N	568	-0-	-21	568	2	N	-0-		-0-
06		570 N	554	-0-	-16	554	2	N	-0-		-0-

-----															
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02		56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350															
01		5952 X	4422	-0-	-1530	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
02		5376 X	3870	-0-	-1506	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
04		4500 X	3525	-0-	-975	-0-	3524	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		4650 X	2779	-0-	-1871	-0-	2778	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		4590 X	3411	-0-	-1179	-0-	3410	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06		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															
01		1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1804	2	20	9	N	18			201
02		1708 N	1481	-0-	-227	-0-	1459	2	22	9	N	20	194	1	26
03		2046 N	1704	-0-	-342	-0-	1683	2	21	9	N	19			45
04		1770 N	1641	-0-	-129	-0-	1621	2	20	9	N	18			63
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	N	16			79
06		1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1574	2	14	9	N	13			92

-----																	
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
-----																	
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925																	
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					58
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1	1	8			58
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					58
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					58
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					58
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					58
-----																	
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250																	
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1132	2	23	9	N	21					178
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	N	22					200
03	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	1090	2	22	9	N	20					220
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1051	2	10	9	N	9					229
05	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1290	2	18	9	N	16					245
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1022	2	9	9	N	8	178	1			75

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		182 X	182	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
02		476 X	211	-0-	-265	211	2		N	-0-		-0-
03		248 N	119	-0-	-129	119	2		N	-0-		-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	26864	-0-	23764	26864	2		N	-0-		-0-
*06		3000 N	13597	-0-	10597	34361	2	34	9	N	31	31 8 -0-
-----												
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
01		3286 X	2747	-0-	-539	286	1	2459	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
02		2968 X	2291	-0-	-677	258	1	2033	2	N	-0-	-0-
03		3286 X	2362	-0-	-924	286	1	2076	2	N	-0-	-0-
04		3381 X	3381	-0-	-0-	276	1	3103	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
05		2994 X	2994	-0-	-0-	286	1	2708	2	N	-0-	-0-
*06		2716 X	2716	-0-	-0-	276	1	2438	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
-----												
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
01		1012 N	1012	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9	170
02		1400 N	1390	-0-	-10	1389	2	1	9	N	1	171
03		1302 N	1278	-0-	-24	1265	2	13	9	N	12	183
04		990 N	222	-0-	-768	220	2	2	9	N	2	185
05		1550 N	278	-0-	-1272	276	2	2	9	N	2	187
06		1230 N	88	-0-	-1142	87	2	1	9	N	1	188
-----												
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
01		2945 N	2582	-0-	-363	2582	2			N	-0-	-0-
02		2604 N	2284	-0-	-320	2284	2			N	-0-	-0-
03		2666 N	1923	-0-	-743	1923	2			N	-0-	-0-
04		2490 N	2300	-0-	-190	2300	2			N	-0-	-0-
05		3013 N	3013	-0-	-0-	3013	2			N	-0-	-0-
*06		2577 N	2577	-0-	-0-	2577	2			N	-0-	-0-
-----												
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931												
01		558 N	544	-0-	-14	544	3			N	-0-	81
02		484 N	484	-0-	-0-	484	3			N	-0-	81
03		526 N	526	-0-	-0-	526	3			N	-0-	81
04		540 N	502	-0-	-38	502	3			N	-0-	81
05		527 N	516	-0-	-11	516	3			N	-0-	81
06		510 N	505	-0-	-5	505	3			N	-0-	81

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002										TOTAL DEPTH 15450	PERF.11912	- 15364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-		136
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-		136
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-		136
04		3000 N	3056	-0-	56	56	3056 3		N	-0-		136
05		2789 N	2733	-0-	-56	-0-	2733 3		N	-0-		136
*06		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-		136
-----												
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010										TOTAL DEPTH 11894	PERF.11938	- 16200
-----												
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		155
02		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-		155
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		155
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		155
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		155
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		155
-----												
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
-----												
01		3224 #	816	-0-	-2408	-0-	816 2		N	-0-		-0-
02		2492 #	1014	-0-	-1478	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
03		915 R	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
04		1080 #	823	-0-	-257	-0-	823 2		N	-0-		-0-
05		1116 #	972	-0-	-144	-0-	972 2		N	-0-		-0-
06		1080 #	536	-0-	-544	-0-	536 2		N	-0-		-0-
-----												
NEEDVILLE (FRIO 6650) 64793 731 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: FORT BEND		
TEXRON OPERATING, LLC 850872												
TEXRON NEEDVILLE WELL #: 1 RRCID -> 289658 COMPL. DATE 11/13/2018										TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A	
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FORT BEND		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016										TOTAL DEPTH 10593	PERF.10258	- 10358
-----												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
										PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022		
-----												
OBLAEN RESOURCES LLC 617546												
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH 10520	PERF.10481	- 10506
-----												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105





NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

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

GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824  
 MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824								
WESLEY WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST, WESLEY		WELL #: 6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST, WESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
-----										
MILLER, EDNA P.		WELL #: 4		RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST, WESLEY		WELL #: 8		RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824											
WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	9250 - 9257			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----															
WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8702 - 8751			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12060 - 12080			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
UPLAND OPERATING, LLC		878942													
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	10240 - 10256			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	10348 - 10676			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----															
NEW BIELAU (WILCOX 8700)		65099 666			ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291787	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9102 - 9128			
01	0 W	5050	-0-	5050	59503	4889	2	161	9	N	146				232
02	0 W	-0-	-0-	-0-	59503					N	94	184	1		142
03	25823	-0-	-0-	-25823	33680					N	213	115	1		240
*04	24990	-0-	-0-	-24990	8690					N	22	180	1		82
*05	8690 R	-0-	-0-	-8690	-0-					N	-0-				82
06	4890 # NO RPT	-0-	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT				82

NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
H BRUNE		WELL #: 1		RRCID -> 260954		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC		589978													
SCHOBELMAN, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEW TAITON (FRIO 4600)		65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089													
REYNOLDS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930							
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	194	1	1341	2	N	-0-				162
02	1624 N	1246	-0-	-378	-0-	164	1	1082	2	N	-0-				162
03	1767 N	1555	-0-	-212	-0-	216	1	1339	2	N	-0-				162
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	237	1	1551	2	N	-0-				162
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	256	1	2060	2	N	-0-				162
*06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	241	1	1654	2	N	-0-				162

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHUMAKER				WELL #:	3 U	RRCID ->	188842	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10938 - 11492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHUMAKER				WELL #:	4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHUMAKER				WELL #:	5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
MONAHAN				WELL #:	1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7138 - 7146	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
-----													
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179									
B. P. FEE				WELL #:	1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9780 - 10702	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		212
-----													
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
ROBERT SPIESS				WELL #:		RRCID ->	119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9860 - 9874	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
-----													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018													

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
FENNER		WELL #:		RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934	-	9944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		452
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		452
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		452
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		452
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		452
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018												

STRAND ENERGY, L.C.				824758								
GEORGE B.				WELL #: 1	RRCID -> 063448	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 10742	PERF. 9762	-	9767		
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.. 09/10/2021												

ERWIN SCHILLER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 071476	COMPL. DATE 09/07/2021	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9570	-	9575	
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	9		209
02	1848 X	153	-0-	-1695	-0-	6 1	96 3		N	46	1 1	254
						51 9						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	20		274
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	289 1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27952 04/26/2022												

RICHTER-LOEWE				WELL #:	1	RRCID -> 199019	COMPL. DATE 09/16/2020	TOTAL DEPTH 11017	PERF. 9595	-	10374	
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	31 1	4262 3		N	152		325
						167 9						
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	28 1	3300 3		N	147		472
						162 9						
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	31 1	3620 3		N	147	385 1	234
						162 9						
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	30 1	3271 3		N	136		370
						150 9						
05	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	31 1	3145 3		N	152	379 1	143
						167 9						
06	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	30 1	2647 3		N	91		234
						100 9						

RICHTER-LOEWE				WELL #:	3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH 10811	PERF. 10393	-	10547	
01	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	370 1	8389 3		N	202		356
						222 9						
02	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	379 1	8844 3		N	208	387 1	177
						229 9						
03	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	398 1	9019 3		N	297		474
						327 9						
04	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	387 1	8285 3		N	273	377 1	370
						300 9						
05	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	416 1	8150 3		N	280	382 1	268
						308 9						
*06	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	493 1	8645 3		N	256		524
						282 9						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758											
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	3	N	25		306
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	28	9	788	3	N	43	63 1	286
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	47	9	1243	3	N	8		294
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	3	N	16	196 1	114
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	18	9	1179	3	N	3		117
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	3	N	-0-		117
						3	9						
						58	1						
-----													
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704			
01	1891 X	1326	-0-	-565	-0-	53	1	1208	3	N	59		204
02	1708 X	1372	-0-	-336	-0-	65	9	1272	3	N	41		245
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	45	9	1583	3	N	50		295
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	3	N	45	191 1	149
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	55	9	1384	3	N	36		185
06	1650 N	1467	-0-	-183	-0-	68	1	1353	3	N	34		219
						50	9						
						71	1						
						40	9						
						77	1						
						37	9						
-----													
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492			
01	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	677	1	11768	3	N	278	198 1	282
02	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	306	9	10312	3	N	367	317 1	332
03	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	641	1	12490	3	N	405	386 1	351
04	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	404	9	11631	3	N	474	695 1	130
05	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	643	1	10897	3	N	329	182 1	277
*06	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	446	9	11439	3	N	320	378 1	219
						603	1						
						521	9						
						587	1						
						362	9						
						585	1						
						352	9						
-----													
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358			
01	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	60	1	1035	3	N	144	180 1	164
02	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	158	9	924	3	N	144	12 1	296
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	57	1	1051	3	N	143		439
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	158	9	1098	3	N	135	202 1	372
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	3	N	112	190 1	294
*06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	157	9	1156	3	N	137	191 1	240
						57	1						
						149	9						
						62	1						
						123	9						
						59	1						
						151	9						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758								
BLEZINGER		WELL #: 5		RRCID -> 286526		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9575 - 9578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2021										

RICHTER-LOEWE		WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9723 - 9737		
01	6293 X	6223	-0-	-70	-0-	257 1	5814 3	N	138	286
						152 9				
02	6748 X	5200	-0-	-1548	-0-	208 1	4857 3	N	123	409
						135 9				
03	7471 X	5882	-0-	-1589	-0-	241 1	5457 3	N	167	388 1
						184 9				188
04	7230 X	5387	-0-	-1843	-0-	233 1	4980 3	N	158	192 1
						174 9				154
05	6231 X	4685	-0-	-1546	-0-	221 1	4319 3	N	132	286
						145 9				
06	6030 X	5146	-0-	-884	-0-	270 1	4724 3	N	138	190 1
						152 9				234

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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
BXP OPERATING, LLC		042191								
VASTAR		WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PURE RESOURCES A		WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191												
ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NICHOLS CREEK (Y-12) 65455 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER												
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409												
7H PARTNERSHIP A-762 WELL #: 1 RRCID -> 286477 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NIELS CARLSEN (FRIO 5740) 65483 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
KALER ENERGY CORP. 450261												
FLORRUM WELL #: 1 RRCID -> 292200 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5711 - 5721												
01	0	4233	-0-	4233	4233	4111 4	122 9	N	111			111
02	792	3907	-0-	3115	7348	3892 4	15 9	N	14			125
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	7348			N	-0-	125 1		-0-
04	1320	-0-	-0-	-1320	6028			N	-0-			-0-
05	1364	-0-	-0-	-1364	4664			N	-0-			-0-
06	1320	-0-	-0-	-1320	3344			N	-0-			-0-
NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ERNEST OPERATING COMPANY 253480												
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
JDA ENERGY, LLC				427482										
GUTHRIE		WELL #:		1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
-----														
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #:		2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
-----														
NOACK COW HERD (3460)				65607 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY				253480										
NOACK, LEON		WELL #:		1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A				
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		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				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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 05/04/2020		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4988 - 5003				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774									
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT			10
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	
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF. 12712 - 12731	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		386310									
		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF. 12902 - 12922	
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
01	19809 X	18672	-0-	-1137	-0-	17848 2	824 9	N	749	733 1	262
02	17892 X	12136	-0-	-5756	-0-	11565 2	571 9	N	519	545 1	236
03	19809 X	18102	-0-	-1707	-0-	17363 2	739 9	N	672	734 1	174
04	18870 X	17684	-0-	-1186	-0-	16923 2	761 9	N	692	723 1	143
05	19499 X	18594	-0-	-905	-0-	17814 2	780 9	N	709	543 1	309
06	18060 X	16675	-0-	-1385	-0-	15970 2	705 9	N	641	719 1	231

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 14184 - 14302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NOME N.E. (12800)		65783 600 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
PINE ISLAND		WELL #:	1	RRCID ->	289901	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.	12190 - 12207		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	170 1	2 8	165
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115			280
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	385	353 1	3 8	309
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			309

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
SUN FEE		048169											
		WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12911 - 12938		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12338 X	11019	-0-	-1319	-0-	10408 2	611 9	N	555	543 1		410
02		11144 X	9481	-0-	-1663	-0-	8936 2	545 9	N	495	551 1		354
03		12338 X	9934	-0-	-2404	-0-	9314 2	620 9	N	564	521 1		397
04		10800 X	6889	-0-	-3911	-0-	6522 2	367 9	N	334	364 1		367
05		11160 X	10963	-0-	-197	-0-	10395 2	568 9	N	516	536 1		347
*06		13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	12743 2	717 9	N	652	723 1		276

NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MCDERMOND F.		WELL #:	1	RRCID ->	077320	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	1830 - 1840		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-A-)		65799 100 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:	2504	RRCID ->	170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7100 - 7106		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:	4901	RRCID ->	148919	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7218 - 7424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		65799 230 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
		911874											
		WELL #:	1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7228 - 7360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7224	-	7230	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7490	-	7494	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
-----																
NONA MILLS (-K-)		//CONT.//		65799	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874												
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	140309	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8382	-	8420		
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-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																
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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151			
-----																
NORTHERN RANCH (7000)				66103	777	ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976												
NORTHERN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6853	-	6858		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-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		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
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		
01	7781 X	974	-0-	-6807	-0-	939	2	35	9	Y	32	176	1	54		
02	7028 X	890	-0-	-6138	-0-	855	2	35	9	Y	32			86		
03	6882 X	3308	-0-	-3574	-0-	3178	2	130	9	Y	118			204		
04	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	9619	2	385	9	Y	350	364	1	190		
05	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7921	2	240	9	Y	218	177	1	231		
*06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7004	2	211	9	Y	192	183	1	240		

-----												
NORTHSTAR (EDWARDS)			66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALLER		
NORTH AMERICAN DRILLING CORP			613521									
SCHULZ, MARTIN			WELL #: 2		RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)			66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC			840303									
BEBE			WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016			TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72	
-----												
DOLIVE, MAURICE G. U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164	
-----												
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022 - WELL PLUGGED 2/16/2022												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 2720 - 3350	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	



OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202 - 10208
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10135 - 10142
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10220 - 10234
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10055 - 10175
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9972 - 9988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		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 #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449 PERF.10118 - 10124	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280 PERF.10104 - 10114	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832 PERF.10127 - 10137	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250 PERF.10058 - 10098	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868 PERF.10044 - 10064	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534 PERF.10010 - 10030	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882 - 10052
01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	492 1	1498 2	Y	48	53 1		2
02	2212 X	1923	-0-	-289	-0-	403 1	1471 2	Y	44	42 1		4
03	2449 X	2053	-0-	-396	-0-	459 1	1516 2	Y	45	45 1		4
04	2370 X	1942	-0-	-428	-0-	506 1	1370 2	Y	45	45 1		4
05	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	517 1	1442 2	Y	43	46 1		1
06	DLQ G-10	1911	-0-	1911	3917	488 1	1374 2	Y	41	38 1		4
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030 - 10284
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000 - 10028
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936 - 10040
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090 - 10118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900 - 10005
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886 - 10104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980 - 10096
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830 - 10036
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135 - 10145
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	3751 X	3580	-0-	-171	-0-	861 1	2622 2	Y	85	93 1		2
						3 4	94 9					
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	704 1	2566 2	Y	76	73 1		5
						1 4	84 9					
03	3658 X	3613	-0-	-45	-0-	808 1	2668 2	Y	80	79 1		6
						49 4	88 9					
04	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	891 1	2412 2	Y	78	79 1		5
						28 4	86 9					
05	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	904 1	2523 2	Y	75	80 1		-0-
						83 9						
06	DLQ G-10	3291	-0-	3291	6801	839 1	2366 2	Y	71	65 1		6
						8 4	78 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		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 #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10059 - 10173
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025
01	11284 X	11017	-0-	-267	-0-	2650 1	8072 2	Y	261 285 1	15
						8 4	287 9			
02	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	2143 1	7817 2	Y	231 222 1	24
						4 4	254 9			
03	11284 X	11106	-0-	-178	-0-	2485 1	8201 2	Y	245 242 1	27
						150 4	270 9			
04	10920 X	10788	-0-	-132	-0-	2812 1	7615 2	Y	248 247 1	28
						88 4	273 9			
05	DLQ G-10	10427	-0-	10427	10427	2686 1	7496 2	Y	223 242 1	9
						245 9				
06	DLQ G-10	9723	-0-	9723	20150	2480 1	6990 2	Y	209 192 1	26
						23 4	230 9			
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9920 - 9930
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801 PERF. 9842 - 9955
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012 PERF.10072 - 10180
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911 PERF. 9976 - 10020
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750 PERF.10034 - 10102
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	15 1	46 2	Y	2 3 1 3
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	2 9		Y	-0- 3 1 -0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0- -0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0- -0-
05	DLQ G-10	11	-0-	11	11	3 1	8 2	Y	-0- -0-
06	DLQ G-10	354	-0-	354	365	90 1	254 2	Y	8 7 1 1
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761 PERF. 9791 - 9890
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	134 1	405 2	Y	13 14 1 1
02	560 N	366	-0-	-194	-0-	14 9		Y	8 8 1 1
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	77 1	280 2	Y	8 8 1 1
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	9 9		Y	48 44 1 5
05	DLQ G-10	1268	-0-	1268	1268	485 1	1601 2	Y	47 46 1 6
06	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2270	29 4	53 9	Y	47 46 1 6
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843 PERF. 9956 - 10094
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950		CNTY: BRAZORIA					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865		CNTY: BRAZORIA					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10016 - 10028		CNTY: BRAZORIA					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 282112		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9802 - 10070		CNTY: BRAZORIA					
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	291	1	888	2	N	28	30	1			2	
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	510	1	1861	2	N	55	51	1			6	
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	257	1	865	2	N	25	28	1			3	
04	1170 N	659	-0-	-511	-0-	172	1	465	2	N	15	16	1			2	
05	1674 N	457	-0-	-1217	-0-	118	1	328	2	N	10	11	1			1	
06	1110 N	394	-0-	-716	-0-	100	1	284	2	N	8	8	1			1	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 282408		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9742 - 9916		CNTY: BRAZORIA					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->		289521	COMPL. DATE		04/21/2020	TOTAL DEPTH		10814	PERF.10023 -		10036	
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	153	2	N	5	4	1			1
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	6	9	N	5	5	1			1
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	6	9			N	-0-	1	1			-0-
-----																	
OLD OCEAN (CAMPBELL)				67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->		007615	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		10726	PERF.10338 -		10050	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->		007617	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		10801	PERF.10420 -		10440	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->		007621	COMPL. DATE		08/16/1968	TOTAL DEPTH		10800	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->		033848	COMPL. DATE		08/12/1964	TOTAL DEPTH		10848	PERF.10477 -		10490	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->		046039	COMPL. DATE		08/01/1990	TOTAL DEPTH		12209	PERF.10340 -		10418	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10409 - 10432
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422 - 10436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446 - 10466
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452 - 10478
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225	RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401 - 10410
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3038 X	1624	-0-	-1414	-0-	391	1	1191	2	N	38	46 1	1
02	2744 X	400	-0-	-2344	-0-	42	9	84	1	N	9	10 1	-0-
03	3038 X	607	-0-	-2431	-0-	10	9	136	1	N	13	13 1	-0-
04	2670 X	361	-0-	-2309	-0-	14	9	94	1	N	8	8 1	-0-
05	2759 X	146	-0-	-2613	-0-	3	4	38	1	N	3	3 1	-0-
06	1560 X	708	-0-	-852	-0-	2	4	180	1	N	15	13 1	2

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	11005	10307	-0-	-698	-0-	2391	9731	2	576	9	N	524	526 1	292
02	9940	9163	-0-	-777	-0-	1614	8438	2	725	9	N	659	724 1	227
03	11005	9696	-0-	-1309	-0-	305	9121	2	575	9	N	523	536 1	214
04	10650	9250	-0-	-1400	-0-		8713	2	537	9	N	488	358 1	344
05	11005	9379	-0-	-1626	-0-		8784	2	595	9	N	541	534 1	351
06	9960 #	NO RPT	-0-	-9960	-0-						N	NO RPT		351

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

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

M O		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 (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 C		RRCID ->	007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9646 - 9654
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID ->	040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	10278	PERF. 10135 - 10160
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 150		RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF. 9192 - 9200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 9662 - 10038
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT			-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 U		RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8760 - 8780
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9651 - 9661
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF. 9707 - 9740
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602 - 9606			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526 - 9532			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9636 - 9666			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9676 - 9684			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 - 9774			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN (F- 2)				67011 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801 PERF. 8712 - 8722
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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
-----										
OLD OCEAN (F-6)		67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 196553		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9104 - 9124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9121 - 9126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 9271 - 9340
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11022		PERF. 9304 - 9336
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F- 8)			67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	19	RRCID ->	092685	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	9522 - 9570
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	406 1	1235 2	Y	40	42 1	3	
						1 4	44 9					
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	133 1	484 2	Y	14	15 1	2	
						15 9						
03	1054 N	871	-0-	-183	-0-	195 1	643 2	Y	19	19 1	2	
						12 4	21 9					
04	1620 N	276	-0-	-1344	-0-	71 1	195 2	Y	6	8 1	-0-	
						3 4	7 9					
05	713 N	455	-0-	-258	-0-	117 1	327 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
*06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	236 1	665 2	Y	20	18 1	2	
						2 4	22 9					
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 - 9680
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	9479 - 9524
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 2	Y	-0-	1 1	-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y	-0-		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 - 9497
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 - 9542
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 - 9472
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-	



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	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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	CODE	BALANCE			
01	2576 N	2122	-0-	-454	-0-	510	1	1555	2	Y	50	60	1	2
02	1232 N	408	-0-	-824	-0-	86	1	312	2	Y	9	11	1	-0-
03	3565 X	1160	-0-	-2405	-0-	259	1	856	2	Y	26	24	1	2
04	3450 X	641	-0-	-2809	-0-	167	1	452	2	Y	15	16	1	1
05	3565 X	338	-0-	-3227	-0-	87	1	243	2	Y	7	8	1	-0-
06	2040 X	455	-0-	-1585	-0-	116	1	327	2	Y	10	9	1	1

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	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766	
01	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	886 1	2699 2	Y	87	93 1	9
02	3444 X	2818	-0-	-626	-0-	3 4	96 9	Y	64	62 1	11
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	591 1	2156 2	Y	84	81 1	14
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	1 4	70 9	Y	95	93 1	16
05	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	849 1	2803 2	Y	76	83 1	9
*06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	51 4	92 9	Y	81	74 1	16
						1074 1	2911 2	Y			
						34 4	105 9	Y			
						913 1	2548 2	Y			
						84 9		Y			
						957 1	2698 2	Y			
						9 4	89 9	Y			
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 140		RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9767 - 9773	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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			
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 239		RRCID -> 287599		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 12574 PERF.11438 - 11447			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-24)			67011 801		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 269987		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070			
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	28 1	796 2	Y	20	26 1			124
						22 9							
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	13 1	433 2	Y	10	11 1			123
						11 9							
03	1147 N	421	-0-	-726	-0-	13 1	398 2	Y	9	9 1			123
						10 9							
04	810 N	298	-0-	-512	-0-	11 1	279 2	Y	7	7 1			123
						8 9							
05	496 N	266	-0-	-230	-0-	10 1	249 2	Y	6	6 1			123
						7 9							
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31 1	779 2	Y	18	16 1			125
						20 9							

OLD OCEAN (F-25)			67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

-----  
 OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

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

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

01	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	853	1	2598	2	Y	126	92	1	200
								3		4					
									139	9					
02	3416	X	2919	-0-	-497	-0-	604	1	2203	2	Y	101	244	1	57
								1		4					
									111	9					
03	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	793	1	2617	2	Y	116	76	1	97
								48		4					
									128	9					
04	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	867	1	2346	2	Y	114	76	1	135
								27		4					
									125	9					
05	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	880	1	2454	2	Y	117	79	1	173
								129		9					
06	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	824	1	2325	2	Y	107	64	1	216
								8		4					
									118	9					

-----  
 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	118 1	358 2	Y	25	13 1		183
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 9	363 2	Y	37	186 1		34
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	41 9	356 2	Y	16	11 1		39
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	107 1	18 9	Y	10	10 1		39
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7 4	319 2	Y	37	11 1		65
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	117 1	11 9	Y	13	7 1		71
						4 4	14 9					
						120 1						
						41 9						
						90 1						
						1 4						

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

01	341 X	164	-0-	-177	-0-	5 1	155 2	Y	4	4 1		29
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	4 9	272 2	Y	6	6 1		29
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	4	4 1		29
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7 9	311 2	Y	8	7 1		30
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	5 1	186 2	Y	4	5 1		29
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	4 9	51 2	Y	1	1 1		29
						2 1						
						1 9						

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	173 1	4833 2	Y	164	118 1		165
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	180 9	3650 2	Y	142	84 1		223
03	3627 X	3305	-0-	-322	-0-	111 1	3095 2	Y	100	73 1		250
04	5010 X	1310	-0-	-3700	-0-	156 9	1229 2	Y	30	35 1		245
05	5177 X	416	-0-	-4761	-0-	100 1	391 2	Y	9	12 1		242
06	5010 X	230	-0-	-4780	-0-	110 9	215 2	Y	5	5 1		242
						48 1						
						33 9						
						15 1						
						10 9						
						9 1						
						6 9						

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
OLD OCEAN (FRIO 12700)		//CONT.//		67011 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	12435	-	13830		
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
OLD OCEAN (LARSEN)				67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	007646	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10650	-	10668		
-----																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10623	-	10643		
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10554	-	10818		
-----																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		183	RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10561	-	10624		
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10766	-	10856		
-----																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			COND		* * DISPOSITIONS * *			EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
-----														
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205			RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950			TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206			RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST			RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840				
01	20057 X	15988	-0-	-4069	-0-	3846	1	11713	2	Y	379	410	1	20
						12	4	417	9					
02	18116 X	12972	-0-	-5144	-0-	2720	1	9924	2	Y	294	284	1	30
						5	4	323	9					
03	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	3873	1	12779	2	Y	382	370	1	42
						233	4	420	9					
04	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	3721	1	10079	2	Y	328	332	1	38
						117	4	361	9					
05	12834 X	10470	-0-	-2364	-0-	2697	1	7527	2	Y	224	252	1	10
						246	9							
06	12420 X	8187	-0-	-4233	-0-	2088	1	5886	2	Y	176	163	1	23
						19	4	194	9					
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76			RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L			RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963			TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 L	RRCID ->	032709	COMPL. DATE	03/15/1964	TOTAL DEPTH	10805	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	035638	COMPL. DATE	03/24/1965	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10851 - 10894	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10694 - 10743	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10803 - 10930	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10740 - 10755	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



M O		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 #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A
-----										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643
-----										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768
-----										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805		PERF.10510 - 10638
-----										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913		PERF. N/A
-----										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862		PERF. N/A
-----										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10600 - 10782
-----										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF. N/A	
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF. N/A	
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874	PERF. N/A	
-----												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	PERF. N/A	
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF. N/A	
-----												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66 L	RRCID ->	047127	COMPL. DATE	08/24/1969	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10600 - 10685	
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2022												

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		79ST	RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684	
01	35278 X	34068	-0-	-1210	-0-	8196	1	24960	2	Y	806	883 1	40
						25	4	887	9				
02	31192 X	26425	-0-	-4767	-0-	5541	1	20215	2	Y	599	582 1	57
						10	4	659	9				
03	34814 X	34814	-0-	-0-	-0-	7791	1	25709	2	Y	768	746 1	79
						469	4	845	9				
04	32970 X	31647	-0-	-1323	-0-	8248	1	22340	2	Y	727	729 1	77
						259	4	800	9				
05	34069 X	32895	-0-	-1174	-0-	8475	1	23646	2	Y	704	756 1	25
						774	9						
06	33690 X	31098	-0-	-2592	-0-	7932	1	22358	2	Y	668	614 1	79
						73	4	735	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 T	RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	10563 - 10770	
01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	1153	1	3511	2	Y	113	125 1	8
						3	4	124	9				
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	1018	1	3716	2	Y	110	105 1	13
						2	4	121	9				
03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1129	1	3726	2	Y	111	110 1	14
						68	4	122	9				
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	1277	1	3458	2	Y	112	112 1	14
						40	4	123	9				
05	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	1280	1	3571	2	Y	106	115 1	5
						117	9						
*06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	1203	1	3390	2	Y	101	93 1	13
						11	4	111	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	175016	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10586 - 10734	
01	16306 X	15862	-0-	-444	-0-	3816	1	11621	2	Y	376	394 1	16
						11	4	414	9				
02	14364 X	14240	-0-	-124	-0-	2987	1	10893	2	Y	323	309 1	30
						5	4	355	9				
03	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	3426	1	11304	2	Y	338	333 1	35
						206	4	372	9				
04	15360 X	14522	-0-	-838	-0-	3785	1	10251	2	Y	334	334 1	35
						119	4	367	9				
05	15872 X	14990	-0-	-882	-0-	3862	1	10776	2	Y	320	345 1	10
						352	9						
06	15360 X	14120	-0-	-1240	-0-	3602	1	10152	2	Y	303	279 1	34
						33	4	333	9				

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	847	-0-	847	847	190 1	Y	17 1	21 9		2
04	T. A.	2551	-0-	2551	3398	665 1	Y	59 54 1	1800 2	21 4	7
05	14B2 EXT	442	-0-	442	3840	114 1	Y	9 15 1	318 2	10 9	1
*06	5042 X	1202	-0-	-3840	-0-	306 1	Y	26 23 1	864 2	3 4	4

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	338 1	Y	33 37 1	1029 2	1 4	2
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	304 1	Y	33 31 1	1111 2	36 9	4
03	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	276 1	Y	27 27 1	911 2	17 4	4
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	347 1	Y	30 30 1	939 2	11 4	4
05	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	291 1	Y	24 27 1	812 2	26 9	1
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	260 1	Y	22 20 1	731 2	2 4	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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	28551 X	27483	-0-	-1068	-0-	6612 1	Y	651 712 1	20135 2	20 4	39
02	25788 X	23715	-0-	-2073	-0-	4973 1	Y	537 518 1	18142 2	9 4	58
03	28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	6461 1	Y	637 622 1	21321 2	389 4	73
04	27360 X	26869	-0-	-491	-0-	7003 1	Y	617 618 1	18967 2	220 4	72
05	27497 X	27496	-0-	-1	-0-	7084 1	Y	588 633 1	19765 2	647 9	27
06	27930 X	25882	-0-	-2048	-0-	6602 1	Y	556 511 1	18608 2	60 4	72

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		243	201523	07/02/2008	10860	10558	- 10782			
01	31961 X	29826	-0-	-2135	-0-	7175 1	21852 2	Y	706	774 1		37
02	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	5985 1	21833 2	Y	646	620 1		63
03	30349 X	29886	-0-	-463	-0-	6687 1	22070 2	Y	660	652 1		71
04	29370 X	29299	-0-	-71	-0-	7636 1	20683 2	Y	673	671 1		73
05	31589 X	22233	-0-	-9356	-0-	5728 1	15981 2	Y	476	530 1		19
06	30570 X	29467	-0-	-1103	-0-	7516 1	21186 2	Y	633	575 1		77
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		244	204028	10/06/2009	10830	10385	- 10639			
01	23405 X	22830	-0-	-575	-0-	5493 1	16727 2	Y	540	597 1		24
02	21259 X	21259	-0-	-0-	-0-	4458 1	16263 2	Y	482	463 1		43
03	23988 X	23988	-0-	-0-	-0-	5367 1	17715 2	Y	529	520 1		52
04	22973 X	22973	-0-	-0-	-0-	5987 1	16217 2	Y	528	527 1		53
05	20026 X	16370	-0-	-3656	-0-	4217 1	11768 2	Y	350	394 1		9
06	19380 X	7293	-0-	-12087	-0-	1860 1	5243 2	Y	157	151 1		15
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		174	211908	12/15/2006	10885	10716	- 10806			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	219875	12/09/2009	10830	10353	- 10650			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		248	223381	08/08/2009	10900	10460	- 10726			
01	5425 X	5348	-0-	-77	-0-	1286 1	3918 2	Y	127	140 1		8
02	34439 X	34439	-0-	-0-	-0-	7222 1	26346 2	Y	780	711 1		77
03	66065 X	66065	-0-	-0-	-0-	14783 1	48787 2	Y	1458	1378 1		157
04	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	5639 1	15274 2	Y	497	587 1		67
05	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	5564 1	15526 2	Y	462	508 1		21
*06	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	4015 1	11318 2	Y	338	315 1		44

-----  
 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3937 X	3368	-0-	-569	-0-	811	1	2467	2	N	80	89	1		3
						2	4	88	9						
02	3556 X	2766	-0-	-790	-0-	580	1	2116	2	N	63	61	1		5
						1	4	69	9						
03	3937 X	3486	-0-	-451	-0-	780	1	2574	2	N	77	75	1		7
						47	4	85	9						
04	3810 X	3357	-0-	-453	-0-	874	1	2370	2	N	77	77	1		7
						28	4	85	9						
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1047	1	2921	2	N	87	92	1		2
						96	9								
*06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1013	1	2853	2	N	85	78	1		9
						9	4	94	9						

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	284	1	865	2	N	28	31	1		-0-
						1	4	31	9						
02	1092 N	968	-0-	-124	-0-	203	1	741	2	N	22	21	1		1
						24	9								
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	253	1	835	2	N	25	24	1		2
						15	4	28	9						
04	1140 N	987	-0-	-153	-0-	257	1	697	2	N	23	23	1		2
						8	4	25	9						
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	268	1	749	2	N	22	24	1		-0-
						24	9								
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	261	1	734	2	N	22	20	1		2
						2	4	24	9						

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10716 - 10890

01	3193 X	2476	-0-	-717	-0-	595	1	1814	2	N	59	66	1		5
						2	4	65	9						
02	2884 X	2422	-0-	-462	-0-	508	1	1852	2	N	55	53	1		7
						1	4	61	9						
03	3193 X	2443	-0-	-750	-0-	547	1	1804	2	N	54	54	1		7
						33	4	59	9						
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	860	1	2330	2	N	76	74	1		9
						27	4	84	9						
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	712	1	1987	2	N	59	65	1		3
						65	9								
*06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	708	1	1994	2	N	60	55	1		8
						6	4	66	9						

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

01	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	340	1	1035	2	N	33	37	1		4
						36	9								
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	325	1	1187	2	N	35	33	1		6
						39	9								
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	402	1	1352	2	N	40	39	1		7
						44	9								
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	401	1	1087	2	N	35	36	1		6
						13	4	39	9						
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	443	1	1236	2	N	37	39	1		4
						41	9								
06	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	397	1	1120	2	N	33	31	1		6
						4	4	36	9						



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	22 1	61 2	Y	2	2 1		-0-
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	159 1	446 2	Y	13	12 1		1

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	23 1	630 2	N	16	16 1		46
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	18 9	652 2	N	5	15 1		36
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6 9	266 2	N	6	7 1		35
04	660 N	469	-0-	-191	-0-	7 9	440 2	N	11	10 1		36
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	17 1	377 2	N	9	10 1		35
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	12 9	561 2	N	13	12 1		36

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
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
01	3596 #	3487	-0-	-109	-0-	3432 2	55 9	N	50		127
02	3198 R	3198	-0-	-0-	-0-	3150 2	48 9	N	44		171
03	3534 #	3505	-0-	-29	-0-	3458 2	47 9	N	43	177 1	37
04	3420 #	3161	-0-	-259	-0-	3117 2	44 9	N	40		77
05	3534 #	3445	-0-	-89	-0-	3390 2	55 9	N	50		127
06	3420 #	3389	-0-	-31	-0-	3341 2	48 9	N	44		171
-----											
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN NORTH (9750)		67014 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093									
DANCE BAYOU		WELL #:	1	RRCID ->	284326	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10254	- 10279
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
-----											
DANCE BAYOU		WELL #:	2	RRCID ->	285234	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9865	- 9874
01	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-			N	-0-		127
02	12992 X	5050	-0-	-7942	-0-	4881 3	169 9	N	154	181 1	100
03	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-			N	-0-		100
04	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-			N	-0-		100
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-		100
06	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			N	NO RPT		100
-----											
DANCE BAYOU		WELL #:	6	RRCID ->	292668	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10140	- 10150
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
OLD OCEAN NORTH (9750)		//CONT.//		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			
-----															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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			
-----															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 250535	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12020	- 12302			
-----															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256	RRCID -> 258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	11686	- 11815			
-----															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
-----															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
-----															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
-----										
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
-----										
OLD WAVERLY (WILCOX "D")				67060 299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
UOSI OPERATING, INC.				875336						
BROWDER, W. B.		WELL #:		2 T	RRCID ->	199565	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 12265	PERF. 11723 - 11765	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD WAVERLY (WILCOX "E")				67060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
UOSI OPERATING, INC.				875336						
BROWDER, W. B.		WELL #:		2 T	RRCID ->	199562	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 12265	PERF. 11723 - 12168	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	229		302
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108	173 1	237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	107	171 1	173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50		223
-----										
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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
-----										
TEXANA OPERATING COMPANY				844253						
BROWDER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	267329	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11752 - 11777	
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	42 1	15 9	N	14	224
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	47 1	14 9	N	13	237
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	33 1	3 9	N	3	240
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	26 1	2 9	N	2	167 1 75
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	75
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	68 1	13 9	N	12	87

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
06	14B2 EXT	NO RPT	-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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91

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
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	97	1	1361	3	Y	-0-	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	539	3	Y	20	20
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	22	9	98	1	Y	144	92 1
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	158	9	70	1	Y	50	74 1
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	532	3	Y	5	53
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	6	9	94	1	Y	57	33 1
						63	9					77

OLIVER (FRIO 8640)		67164 375 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA							
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179											
KLOSS, ED L.		WELL #:	3	RRCID ->	049931	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	2312 - 2317		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA							
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179											
OLIVER UNIT		WELL #:	2 T	RRCID ->	049527	COMPL. DATE	01/04/1971	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
BURNS		WELL #:	1	RRCID ->	189756	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11489	PERF.	11202 - 11210		
01		3286 #	3228	-0-	-58	-0-	425 1	2803 2	N	-0-			53
02		2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	415 1	2463 2	N	-0-			53
03		3906 #	3234	-0-	-672	-0-	425 1	2809 2	N	-0-			53
04		3780 #	2492	-0-	-1288	-0-	400 1	2092 2	N	-0-			53
05		3906 #	2645	-0-	-1261	-0-	400 1	2245 2	N	-0-			53
06		3120 #	2638	-0-	-482	-0-	400 1	2238 2	N	-0-			53

ORA (13400 SAND)		67475 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MCGOWN FARMS GU		WELL #:	1	RRCID ->	275810	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	13938	PERF.	13406 - 13456		
01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	1876 1	371 9	N	337	360 1		77
02		2128 N	1654	-0-	-474	-0-	620 1	715 2	N	290	174 1		193
							319 9						
03		2418 N	2230	-0-	-188	-0-	196 1	1584 2	N	409	370 1		232
							450 9						
04		2160 N	2043	-0-	-117	-0-	119 1	1541 2	N	348	535 1		45
							383 9						
05		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	124 1	1549 2	N	348	173 1		220
							383 9						
06		2160 N	1881	-0-	-279	-0-	120 1	1401 2	N	327	353 1		194
							360 9						

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
		386310											
		WELL #:	2	RRCID ->	277253	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	14796	PERF.	14096 - 14246		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
DARTEX ENERGY CORPORATION BURTON FEE															
		201208		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEC OPERATING, INC.		209147		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048			
CHANDLER "B"															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
DARTEX ENERGY CORPORATION CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1															
		201208		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7617 - 7626			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ORANGE (6400)		67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE							
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. CHESSON -B-															
		461211		WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5840 - 6418			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)		67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN							
HOME PETROLEUM CORP. HILLBOLDT, D. C.															
		396852		WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411		PERF. N/A			
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			140
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			140
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			140
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	661	2	56	9	N	51	186	1	5
*05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1			6
06		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			6
-----															

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
KAECEHELE, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9360 - 9367		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)		67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.		255133										
SCHAER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216469		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9162 - 9206		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.		255133										
KAECEHELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 11050 - 11063		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KAECEHELE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF. 11432 - 11546				
01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	250	1	6288	2	Y	98	97	1	75
						108	9							
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	175	1	4618	2	Y	39			114
						43	9							
03	5270 X	5009	-0-	-261	-0-	210	1	4757	2	Y	38	111	1	41
						42	9							
04	4920 X	4673	-0-	-247	-0-	198	1	4452	2	Y	21			62
						23	9							
*05	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	147	1	6760	2	Y	60			122
						66	9							
06	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT			122

KAECEHELE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11275 - 11337				
01	4061 X	2927	-0-	-1134	-0-	163	1	2714	2	Y	45	56	1	32
						50	9							
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2329	2	Y	25			57
						28	9							
03	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	137	1	1641	2	Y	13	56	1	14
						14	9							
04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	129	1	2205	2	Y	17			31
						19	9							
*05	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	95	1	2094	2	Y	7			38
						8	9							
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			38



ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN															
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-		21	1	3620	2	N	-0-		134
02		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		1	1	2530	2	N	-0-		134
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		28	1	1859	2	N	-0-		134
04		2190 X	1833	-0-	-357	-0-		25	1	1801	2	N	6		140
								7	9						
05		2263 X	1199	-0-	-1064	-0-		31	1	1168	2	N	-0-		140
06		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-						N	NO RPT		140
-----															
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471															
01		4030 X	3134	-0-	-896	-0-		122	1	2997	2	Y	14		133
								15	9						
02		3556 X	1005	-0-	-2551	-0-		112	1	887	2	Y	5		138
								6	9						
03		2604 X	247	-0-	-2357	-0-		123	1	124	2	Y	-0-		138
04		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		154	1	3695	2	Y	66	183 1	21
								73	9						
*05		3968 X	1579	-0-	-2389	-0-		188	1	1389	2	Y	2		23
								2	9						
06		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						Y	NO RPT		23
-----															
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380															
01		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-		735	1	3374	2	N	30		137
								33	9						
02		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		4730	2	66	9	N	60		197
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-		981	1	4806	2	N	34	174 1	57
								37	9						
04		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-		1213	1	6264	2	N	48		105
								53	9						
*05		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-		1503	1	6172	2	N	37		142
								41	9						
06		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-						N	NO RPT		142
-----															
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332															
01		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		413	1	1894	2	Y	-0-		38
02		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-		2413	2	2	9	Y	2		40
03		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		627	1	3071	2	Y	20		60
								22	9						
04		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		569	1	2941	2	Y	3		63
								3	9						
*05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		731	1	3002	2	Y	-0-		63
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		63
-----															
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		25

-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.//		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P.			//CONT.//		255133							
SCHAER UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 202608		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	311	1	1559	2	Y	130
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	130
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	400	1	1483	2	Y	130
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	402	1	716	2	Y	130
*05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	488	1	405	2	Y	130
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	130
-----												
KAECELE, CHARLES UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 206561		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636	
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1987	2	46	9	Y	94
02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	94
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	94
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2186	2	15	9	Y	108
*05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	2	7	9	Y	114
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	114
-----												
KAECELE UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 212003		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648	
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	22
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	Y	41
							21	9				
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1194	2	Y	50
							10	9				
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	695	2	Y	60
							11	9				
*05		1023 N	644	-0-	-379	-0-	25	1	619	2	Y	60
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	60
-----												
KAECELE UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 227960		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490	
01		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1	1	1456	2	Y	17
							25	9				
02		1540 X	537	-0-	-1003	-0-	1	1	536	2	Y	17
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1	1	1131	2	Y	10
							7	9				
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1	1	1511	2	Y	21
							12	9				
05		589 N	364	-0-	-225	-0-	1	1	363	2	Y	21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	21
-----												
HOME PETROLEUM CORP.			396852									
HILLBOLDT			WELL #:		1		RRCID -> 073111		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A	
01		2418 X	5	-0-	-2413	-0-	5	2			N	121
02		28 X	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	121
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	121
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	121
*05		3100 N	3732	-0-	632	-0-	632	2			N	121
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	602				N	121

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
ETOCO, L.P. 255133  
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	Y	5	8	1	6
						6	9							
02	700 X	544	-0-	-156	-0-	29	1	507	2	Y	7			13
						8	9							
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	4	12	1	5
						4	9							
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	Y	1			6
						1	9							
*05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	Y	4			10
						4	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	7			56
						8	9							
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1			57
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			57
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			57
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8		RRCID -> 161875			COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 171927			COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40		RRCID -> 180265			COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6		RRCID -> 251252			COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8057 - 8066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

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

  

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

  

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8460 - 8475	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6422 - 6434	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6468 - 6472	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8778 R	8778	-0-	-0-	-0-	8778 2		N	-0-		85
02	7884 R	7884	-0-	-0-	-0-	7884 2		N	-0-		85
03	7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	7864 2		N	-0-		85
04	7738 R	7738	-0-	-0-	-0-	7738 2		N	-0-		85
05	8773 #	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT		85
06	8490 #	NO RPT	-0-	-8490	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209

  

SUN FEE		WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SUN FEE		WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2740 - 2770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

OYSTER LAKE, W. (1300)		67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954									
STATE TRACT 295		WELL #: 1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1328 - 1349	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954												
STATE TRACT 295		WELL #:		1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND)		68305 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081												
LONG IN TOOTH		WELL #:		1		RRCID -> 288548		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5204 - 5208				
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2022										

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				
01	1612 #	1497	-0-	-115	-0-	1491	2	6	9	N	5			169
02	1484 #	1288	-0-	-196	-0-	1287	2	1	9	N	1			170
03	1643 #	1533	-0-	-110	-0-	1529	2	4	9	N	4			174
04	1590 #	1368	-0-	-222	-0-	1365	2	3	9	N	3			177
05	1581 #	1286	-0-	-295	-0-	1279	2	7	9	N	6			183
06	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			183

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 PALACIOS (FRIO A, FB-1) 68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11253 #	6280	-0-	-4973	-0-	775	1	5466	2	N	35				169
02	10164 #	5615	-0-	-4549	-0-	39	9	700	1	N	78	182	1		65
03	8866 #	5933	-0-	-2933	-0-	86	9	775	1	N	80				145
04	6420 #	5817	-0-	-603	-0-	88	9	750	1	N	10				155
05	6634 #	5902	-0-	-732	-0-	11	9	725	1	N	7				162
06	6090 #	NO RPT	-0-	-6090	-0-	8	9			N	NO RPT				162

-----  
 PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
 HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	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

01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	585	2	19	9	N	17	116	1		57
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	517	2	11	9	N	10				67
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	N	13				80
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20				100
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	470	2	19	9	N	17				117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

-----  
 PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
 FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-				54
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-				54
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-				54
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-				54
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-				54
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				54



PALACIOS (FRIO -E-)															
SANDEL OPERATING COMPANY															
FOISEY, E. B., GAS UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FRICK, OTTO															
WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972															
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
PALACIOS (FRIO "E" FB 1)															
TRINIDAD ENERGY, LLC															
HICKLE, LOUIS, ET AL															
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632															
01		4681 X	4483	-0-	-198	-0-	4452	2	31	9	Y	28		90	
02		4424 X	3930	-0-	-494	-0-	3905	2	25	9	Y	23		113	
03		4898 X	4655	-0-	-243	-0-	4623	2	32	9	Y	29		142	
04		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4727	2	36	9	Y	33		175	
05		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4532	2	33	9	Y	30		205	
06		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT		205	
-----															
PALACIOS (FRIO -F-)															
TRINIDAD ENERGY, LLC															
SLAUGHTER, L. A., UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068															
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-		-0-	
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-		-0-	
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-		-0-	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-		-0-	
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-		-0-	
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
PALACIOS (FRIO 9100)															
TRINIDAD ENERGY, LLC															
HARRISON, L. S.															
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141															
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	Y	3	170	1	50
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2			52
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	146	2	2	9	Y	2			54
04		420 N	153	-0-	-267	-0-	150	2	3	9	Y	3			57
05		465 N	149	-0-	-316	-0-	148	2	1	9	Y	1			58
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			58
-----															
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)															
GWM OPERATING COMPANY, LLC															
PIERCE															
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		//CONT.//		68481 567	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
GWM OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		339677									
PIERCE T		WELL #:		3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		4715 X	4715	-0-	-0-			4715 2	N	-0-			-0-
*06		1265 X	1265	-0-	-0-			1265 2	N	-0-			-0-
-----													
REGNIER UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	208770	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584	
01		1953 X	1662	-0-	-291			1659 2	3 9	Y	3		38
02		1764 X	-0-	-0-	-1764					Y	-0-		38
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
04		DLQ G-10	2144	-0-	2144			2144 2		Y	-0-		38
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			2144		Y	-0-		38
06		DLQ G-10	2459	-0-	2459			4603	2459 2	Y	-0-		38
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	285001	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672	
ROBESON				1T									
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
02		252 X	-0-	-0-	-252					N	-0-		109
03		279 X	-0-	-0-	-279					N	-0-		109
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		109
-----													
PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		WELL #:		68482 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC		WELL #:		869962									
SLAUGHTER				4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
04		14B2 EXT	150	-0-	150			150 2		N	-0-		14
05		14B2 EXT	162	-0-	162			312	162 2	N	-0-		14
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			312		N	NO RPT		14
-----													
PANZA (13,900 SAND)		WELL #:		69040 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327									
COCHRAN				1	RRCID ->	253384	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16870	PERF.	13781 - 13954	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PAUL (LW-75)		WELL #:		69740 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
C & E OPERATING, INC.		WELL #:		120079									
OBENHAUS				1	RRCID ->	282057	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11014 - 11129	
01		8423 X	8423	-0-	-0-			7902 2	521 9	N	474	537 1	208
02		7560 X	6235	-0-	-1325			5920 2	315 9	N	286	196 1	298
03		8370 X	6250	-0-	-2120			5824 2	426 9	N	387	555 1	130
04		8160 X	6887	-0-	-1273			6601 2	286 9	N	260	190 1	200
05		8432 X	3399	-0-	-5033			3187 2	212 9	N	193	175 1	218
06		9210 X	4286	-0-	-4924			3877 2	409 9	N	372	351 1	239

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815											
FURRY				WELL #: 1		RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13511 - 13531			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	32487	3	3257	9	N	2961	3091	1	723
02		29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	26725	3	2721	9	N	2474	2359	1	838
03		34585 X	34585	-0-	-0-	-0-	31575	3	3010	9	N	2736	2549	1	1025
04		31697 X	31697	-0-	-0-	-0-	28764	3	2933	9	N	2666	2701	1	990
05		33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	30529	3	2770	9	N	2518	2695	1	813
*06		32347 X	32347	-0-	-0-	-0-	29578	3	2769	9	N	2517	2689	1	641
-----															
FURRY				WELL #: 2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13652 - 13714			
01		37293 X	37018	-0-	-275	-0-	33139	3	3879	9	N	3526	3614	1	658
02		36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	33094	3	3639	9	N	3308	3440	1	526
03		40871 X	40871	-0-	-0-	-0-	36809	3	4062	9	N	3693	3242	1	977
04		36780 X	31110	-0-	-5670	-0-	27818	3	3292	9	N	2993	3090	1	880
05		38006 X	33505	-0-	-4501	-0-	30012	3	3493	9	N	3175	2995	1	1060
06		36780 X	34067	-0-	-2713	-0-	30436	3	3631	9	N	3301	3401	1	960
-----															
GUILD				WELL #: 1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084			
01		183739 X	183739	-0-	-0-	-0-	180761	3	2978	9	N	2707	2508	1	992
02		216473 X	216473	-0-	-0-	-0-	213269	3	3204	9	N	2913	3072	1	833
03		164568 X	164568	-0-	-0-	-0-	161627	3	2941	9	N	2674	2527	1	980
04		182625 X	182625	-0-	-0-	-0-	179825	3	2800	9	N	2545	2523	1	1002
05		180341 X	180341	-0-	-0-	-0-	177581	3	2760	9	N	2509	3077	1	434
*06		180002 X	180002	-0-	-0-	-0-	177329	3	2673	9	N	2430	2370	1	494
-----															
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN					
OLJPDP II, LLC				100467											
SHERMAN				WELL #: 1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
-----															
SHERMAN				WELL #: 2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8355 - 8389			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
-----															
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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PEACH (YEGUA, LOWER) //CONT.// 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
 MARATHON OIL COMPANY 525380  
 PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 GOLDENROD GAS, INC. 313121  
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-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

01	94999 X	94999	-0-	-0-	-0-	87535 2	7464 9	N	6785	6469 1		905
02	76496 X	75115	-0-	-1381	-0-	69153 2	5962 9	N	5420	5691 1		634
03	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	89177 2	7335 9	N	6668	6451 1		851
04	91920 X	88459	-0-	-3461	-0-	81847 2	6612 9	N	6011	5960 1		902
05	96073 X	96073	-0-	-0-	-0-	89020 2	7053 9	N	6412	6427 1		887
*06	93390 X	92858	-0-	-532	-0-	86135 2	6723 9	N	6112	6276 1		723

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	129			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP. 450261  
 HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261  
 HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		28055 X	15740	-0-	-12315	-0-	9713	2	6027	9	N	5479	5504 1	1067
02		23968 X	17344	-0-	-6624	-0-	12371	2	4973	9	N	4521	4589 1	999
03		26536 X	26024	-0-	-512	-0-	18931	2	7093	9	N	6448	6269 1	1178
04		25680 X	24251	-0-	-1429	-0-	17579	2	6672	9	N	6065	6239 1	1004
05		27905 X	27905	-0-	-0-	-0-	20418	2	7487	9	N	6806	6490 1	1320
06		18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					N	NO RPT		1320

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207

01		18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-		204
02		12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-					N	-0-		204
03		14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-		204
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-		204
05		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		204
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		204

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-		185
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-		185
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT		185
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT		185
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT		185
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEPPIATT (YEGUA 9400)				70562 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN					
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000										
ISAAC				WELL #:	1	RRCID ->	213522	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9636 - 9655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1063	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1063	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1063	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1063	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1063	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			275	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			275	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			275	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			275	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			275	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			275	
-----														
DOORNBOS				WELL #:	1 D	RRCID ->	192389	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2254 - 2264	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
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	
01	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	10270	2	1029	9	Y	935	783	1	395
02	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	11809	2	1223	9	Y	1112	1049	1	458
03	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	15741	2	1231	9	Y	1119	1182	1	395
04	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	13557	2	1429	9	Y	1299	1229	1	465
*05	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10043	2	1046	9	Y	951	1140	1	276
06	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT			276
-----														
BLACKSTONE HLAVINKA				WELL #:	2	RRCID ->	282363	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10370 - 10375	
01	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	2150	2	376	9	N	342	195	1	300
02	2716 X	2118	-0-	-598	-0-	1797	2	321	9	N	292	362	1	230
03	2945 X	2308	-0-	-637	-0-	1996	2	312	9	N	284	361	1	153
04	2640 X	1632	-0-	-1008	-0-	1435	2	197	9	N	179	184	1	148
05	2542 X	2443	-0-	-99	-0-	1802	2	641	9	N	583	508	1	223
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			223

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050  
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4340 #	217	-0-	-4123	-0-	22	2	195	9	N	177	167	1		68
02	3864 #	799	-0-	-3065	-0-	657	2	142	9	N	129				197
03	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	4250	2	139	9	N	126	181	1		142
04	3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	3014	2	116	9	N	105				247
05	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	3231	2	77	9	N	70	171	1		146
06	4260 #	2066	-0-	-2194	-0-	1964	2	102	9	N	93	180	1		59

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE  
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587  
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14694 X	14692	-0-	-2	-0-	13940	2	752	9	N	684	735	1		271
02	13272 X	12715	-0-	-557	-0-	12070	2	645	9	N	586	361	1		496
03	14632 X	13356	-0-	-1276	-0-	12655	2	701	9	N	637	916	1		217
04	14220 X	12672	-0-	-1548	-0-	12000	2	672	9	N	611	367	1		461
05	14694 X	13061	-0-	-1633	-0-	12400	2	661	9	N	601	853	1		209
06	14220 X	12569	-0-	-1651	-0-	11918	2	651	9	N	592	362	1		439

PERDIDO ENERGY, LLC 653223  
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	27945 X	27945	-0-	-0-	-0-	310	1	26704	2	N	846	856	1	1 8	339
						931	9								
02	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	280	1	20411	2	N	622	555	1	1 8	405
						684	9								
03	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	310	1	17001	2	N	587	674	1		318
						646	9								
04	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-				318
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-				318
06	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT				318

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3050 - 3060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988							
MCKEE		WELL #:		1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PHASE FOUR (8900 YEGUA)				71114 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8836 - 8872
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PHASE FOUR (9050 YEGUA)				71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
AMEXCO, LLC				019813							
CLAPP		WELL #:		1	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10658
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MB ENERGY, LLC				100147							
CAROLYN LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9306 - 9322
01		2805 X	2805	-0-	-0-	150	1	2655	2	N	-0-
02		1591 X	1591	-0-	-0-	150	1	1441	2	N	-0-
03		4690 X	4690	-0-	-0-	150	1	4540	2	N	-0-
04		4252 X	4252	-0-	-0-	150	1	4100	2	N	2
						2	9				
05		1770 X	1770	-0-	-0-	150	1	1619	2	N	1
						1	9				
*06		939 X	939	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5
-----											
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
JULIUS		WELL #:		1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9195 - 9380
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20



OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.// 71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549												
JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9156 - 9215				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

ROD FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9072 - 9103				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER-PALT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281088		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8572 - 8578				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

HENRY-ROD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281285		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9633 - 9698				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019														

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 2		RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10437 - 10807		
DUSON														
01	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	1443	1	8857	2	N	314	364	1	445
						345	9							
02	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	1969	1	7808	2	N	290	362	1	373
						319	9							
03	10230 X	9398	-0-	-832	-0-	9040	2	358	9	N	325	180	1	518
04	10080 X	10033	-0-	-47	-0-	912	1	8788	2	N	303	341	1	480
						333	9							
05	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	1944	1	8469	2	N	294	361	1	413
						323	9							
*06	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	2205	1	8284	2	N	232	178	1	467
						255	9							

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566  
 VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	218 1	1338 2	N	7		111
02	1708 N	1352	-0-	-356	-0-	8 9	1075 2	N	5		116
03	1798 N	435	-0-	-1363	-0-	271 1	2 9	N	2		118
04	1500 N	420	-0-	-1080	-0-	6 9	381 2	N	-0-		118
05	1488 N	434	-0-	-1054	-0-	433 2	353 2	N	-0-		118
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39 1	332 2	N	-0-		118

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731

01	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	926 1	1558 2	N	155	158 1	582
02	3304 X	2934	-0-	-370	-0-	171 9	1502 2	N	134	151 1	565
03	3658 X	2826	-0-	-832	-0-	1285 1	1755 2	N	159	152 1	572
04	3390 X	2744	-0-	-646	-0-	147 9	1653 2	N	160	318 1	414
05	3348 X	2828	-0-	-520	-0-	896 1	1666 2	N	162		576
06	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	175 9	1413 2	N	144	182 1	538

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479  
 PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

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

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566														
KUBBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	1			11
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	1			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			16
-----														
DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
-----														
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														
01		806 N	431	-0-	-375	-0-	431	2		N	-0-			1
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			1
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			1
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			1
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			1
-----														
PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829														
01		372 #	211	-0-	-161	-0-	211	2		N	-0-			7
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			7
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			7
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			7
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			7
-----														
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														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 MB ENERGY, LLC 100147  
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045 #	5161	-0-	-884	-0-	150 1 348 9	4663 2	N	316	360 1	73
02	5460 #	4061	-0-	-1399	-0-	150 1 245 9	3666 2	N	223	180 1	116
03	5425 #	5049	-0-	-376	-0-	150 1 325 9	4574 2	N	295	189 1	222
04	5250 #	5219	-0-	-31	-0-	150 1 297 9	4772 2	N	270	360 1	132
05	5363 #	5327	-0-	-36	-0-	150 1 264 9	4913 2	N	240	180 1	192
*06	5123 R	5123	-0-	-0-	-0-	4880 2	243 9	N	221	178 1	235

INLAND OCEAN, INC. 424607  
 CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	104674			N	NO RPT		110

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT		33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.)		//CONT.//	71121 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
REMORA OPERATING, LLC			701613					
TRULL		WELL #:	7	RRCID -> 258096	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9488	- 9512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
06	14B2 EXT	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)			71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
TRULL		WELL #:	2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759	- 10790
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
KEBO OIL & GAS, INC. 453170															
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674															
01		1395 X	987	-0-	-408 B	-0-	1 1	958 2	N		25				422
02		1260 X	1096	-0-	-164 B	-0-	28 9	958 2	N		21				443
03		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	23 9	958 2	N		12				455
04		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	14 1	958 2	N		3				458
05		1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	13 9	958 2	N		148	379 1			227
*06		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	36 1	958 2	N		67				294
							3 9								
							85 1								
							163 9								
							22 1								
							74 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															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901															
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
*05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900)													
KD ENERGY, LLC													
MTRL-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	
01	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	12 1	1152 2	Y	10			52	
02	1428 N	547	-0-	-881	-0-	11 9	524 2	Y	16			68	
03	1426 N	809	-0-	-617	-0-	5 1	775 2	Y	24			92	
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	18 9	1186 2	Y	34	116 1		10	
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	8 1	1038 2	Y	2			12	
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	26 9	1186 2	Y	2			14	

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
SOUTH BLESSING													
WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	155 1	877 2	N	199	192 1		92	
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	219 9	877 2	N	208	181 1		119	
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	140 1	877 2	N	281	368 1		32	
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	229 9	877 2	N	202	189 1		45	
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	248 1	877 2	N	235	182 1		98	
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	309 9	877 2	N	232			330	

NORTHWEST BLESSING													
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			123	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222 9		N	-0-			123	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1		N	-0-			123	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	259 9		N	-0-			123	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			123	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	255 9		N	-0-			123	

SOUTH BLESSING													
WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	155 1	775 2	N	24			315	
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	26 9	775 2	N	17			332	
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	140 1	775 2	N	11			343	
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	19 9	775 2	N	3			346	
05	1023 N	922	-0-	-101	-0-	248 1	775 2	N	6	182 1		170	
06	990 N	909	-0-	-81	-0-	12 9	775 2	N	13			183	

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) KEBO OIL & GAS, INC. WEST BLESSING		71127 575 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #:	2	RRCID ->	242371	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11884 - 11894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					170
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					170

BIG MAC BLESSING		71127 600 197688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #:	1	RRCID ->	271233	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10516 - 10524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					249
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					249
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					249
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					249
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					249
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC WEST BLESSING GAS UNIT		71127 600 197688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #:	2	RRCID ->	242403	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10738 - 10748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					221

WEST BLESSING GAS UNIT B		71127 600 197688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
		WELL #:	1	RRCID ->	245923	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10590 - 10606				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1644	2	201	9	N	183	181	1	4
02		1736 N	303	-0-	-1433	-0-	273	2	30	9	N	27			31
03		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1668	2	136	9	N	124			155
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1785	2	174	9	N	158	178	1	135
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1782	2	184	9	N	167	178	1	124
*06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1596	2	156	9	N	142	177	1	89

GTG OPERATING, LLC SOUTHEAST BLESSING UNIT		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
		WELL #:	2	RRCID ->	236028	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9560 - 9570				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	508	5	1	7	9	N	6		191
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	508					N	6		197
03		14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	520	5	1	7	9	N	6		203
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520					N	6		209
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520					N	6		215
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	520					N	NO RPT		215

BLESSING UNIT NO. 3		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
		WELL #:	3	RRCID ->	244598	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	12003	PERF.	10824 - 10830				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	542	1	708	2	N	48			302
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	453	1	623	2	N	58	180	1	180
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	407	1	719	2	N	112			292
*04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	361	1	759	2	N	50			342
*05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	330	1	760	2	N	42	161	1	223
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46	9				N	NO RPT		223



PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080													
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630													
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174													
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	6				87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		N	6				93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6				99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6				105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6				111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				111

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
GTG OPERATING, LLC 337080													
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769													
01	4588 X	3965	-0-	-623	-0-	410 1	3375 2	N	164	357 1			188
02	5040 X	4094	-0-	-946	-0-	180 9	3003 2	N	150	184 1			154
03	5580 X	4913	-0-	-667	-0-	926 1	3769 2	N	143				297
*04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	165 9	3610 2	N	215	367 1			145
*05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	987 1	4144 2	N	142				287
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	157 9		N	NO RPT				287

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-				28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT				28

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748													
01	1488 X	1332	-0-	-156	-0-	174 1	1009 2	N	135	184 1			165
02	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	149 9	1009 2	N	269	379 1			55
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	110 1	1009 2	N	190				245
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	296 9	1009 2	N	247	370 1			122
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	286 1	1009 2	N	257	184 1			195
*06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	209 9		N	261	374 1			82

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		//CONT.//		71127 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
NORTHWEST BLESSING		WELL #:		4	RRCID ->	269165	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12167		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2046 X	1934	-0-	-112	-0-	1134	1	769	2	N	28	195 1	332
						31	9						
02	2044 X	1638	-0-	-406	-0-	840	1	769	2	N	26	193 1	165
						29	9						
03	2263 X	1690	-0-	-573	-0-	899	1	769	2	N	20		185
						22	9						
04	2190 X	1699	-0-	-491	-0-	900	1	769	2	N	27		212
						30	9						
05	2170 X	1315	-0-	-855	-0-	513	1	769	2	N	30		242
						33	9						
*06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	385	1	769	2	N	1490	1320 1	412
						1639	9						

PHEASANT-BOWERS (9800)				71141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
ALVENA		WELL #:		1	RRCID ->	178887	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9892 - 9930	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

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	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	67	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIERCE (YEGUA DY-1)				71440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
PIERCE ESTATE A		WELL #:		1ST	RRCID ->	263198	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9707 - 9748	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

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
-----													
PIERCE RANCH (4700)		71451 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		4		RRCID -> 127103		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722	
PIERCE -E-													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIERCE RANCH (4850)		71451 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		13		RRCID -> 106527		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862	
PIERCE ESTATES "E"													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
PIERCE UNIT 6		809730		WELL #:		1		RRCID -> 280817		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
-----													
PIERCE RANCH (4900)		71451 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730		WELL #:		1		RRCID -> 281577		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169	
PIERCE UNIT 4													
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIERCE RANCH (5750)		71451 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1		RRCID -> 204731		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761	
WUTHRICH, D.													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MOSAIC OIL LLC PATOS, INC.		589978		WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
PETEX MLL-VID PROPERTIES		659782		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC GEMINI UNIT		490052		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10228 - 10328		
01	2356 X	2234	-0-	-122	-0-	1750	3	484	9	N	440	372	1	251
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3199	3	397	9	N	361	368	1	244
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1733	3	457	9	N	415	370	1	289
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	1805	3	430	9	N	391	366	1	314
05	2356 X	1446	-0-	-910	-0-	1053	3	393	9	N	357	361	1	310
*06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2004	3	420	9	N	382	360	1	332

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
COSTA ENERGY, LLC LANGHAM		180534		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10516 - 10532		
01	11253 #	321	-0-	-10932	-0-	207	2	114	9	N	104			260
02	10164 #	1131	-0-	-9033	-0-	881	2	250	9	N	227	352	1	135
03	8432 #	3670	-0-	-4762	-0-	3260	2	410	9	N	373	370	1	138
04	4770 #	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			138
05	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	2780	2	375	9	N	341	359	1	120
06	3540 #	2273	-0-	-1267	-0-	2141	2	132	9	N	120	177	1	63

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	471	2	Y	471	530	1		97
							518	9								
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	107	1	463	2	Y	362	387	1		72
							398	9								
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	149	1	452	2	Y	343	354	1		61
							377	9								
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	497	1	377	9	Y	343	311	1		93
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	714	1	360	9	Y	327	373	1		47
*06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	391	1	642	9	Y	584	497	1		134
-----																
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 1		RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278					
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	86	1	409	2	Y	202	216	1		40
							222	9								
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	83	1	316	2	Y	191	195	1		36
							210	9								
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	119	1	376	2	Y	134	145	1		25
							147	9								
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	306	1	194	9	Y	176	155	1		46
05		527 N	519	-0-	-8	-0-	367	1	152	9	Y	138	163	1		21
06		510 N	154	-0-	-356	-0-	99	1	55	9	Y	50	56	1		15
-----																
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222					
01		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	401	1	1900	2	Y	1341	1416	1		260
							1475	9								
02		2828 X	2706	-0-	-122	-0-	345	1	1191	2	Y	1064	1117	1		207
							1170	9								
03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	510	1	1546	2	Y	995	1024	1		178
							1095	9								
04		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1324	1	1054	9	Y	958	875	1		261
05		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1232	1	926	9	Y	842	980	1		123
*06		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	954	1	526	9	Y	478	474	1		127
-----																
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 1		RRCID -> 291735		COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 8930 - 9060					
01		20770 X	14281	-0-	-6489	-0-	2222	1	10719	2	N	1218	1253	1		322
							1340	9								
02		18760 X	10656	-0-	-8104	-0-	1920	1	7688	2	N	953	1005	1		270
							1048	9								
03		20770 X	13525	-0-	-7245	-0-	2883	1	9038	2	N	1458	1505	1		223
							1604	9								
04		14040 X	11131	-0-	-2909	-0-	9962	1	1169	9	N	1063	1218	1		68
05		14291 X	11289	-0-	-3002	-0-	10045	1	1244	9	N	1131	851	1		348
06		13830 X	11872	-0-	-1958	-0-	10741	1	1131	9	N	1028	1171	1		205

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST UNIT			71647 280 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
			WELL #:	1	RRCID ->	007851	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	9702 - 10010		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	134	1	657	2	Y	47	47	1	9
						52	9							
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	142	1	473	2	Y	41	42	1	8
						45	9							
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	86	1	234	2	Y	11	16	1	3
						12	9							
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1	1
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
WINSLOW			WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #:	5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9994 - 10190		
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	143	1	694	2	Y	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	133	1	537	2	Y	-0-			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	177	1	558	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	50	-0-	-550	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #:	2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11140 - 11418		
01	1457 N	359	-0-	-1098	-0-	57	1	272	2	Y	27	24	1	6
						30	9							
02	1148 N	354	-0-	-794	-0-	84	1	255	2	Y	14	16	1	4
						15	9							
03	651 N	92	-0-	-559	-0-	21	1	70	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
04	360 N	51	-0-	-309	-0-	51	1			Y	-0-			1
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			1
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	101	1	365	2	Y	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// //CONT.//	71647 280 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2	RRCID -> 147884	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11171 - 11523			
01		3999 X	3773 -0-	-226	-0-	646 1 40 9	3087 2	Y	36 43 1	12
02		3612 X	2938 -0-	-674	-0-	583 1 39 9	2316 2	Y	35 24 1	23
03		6061 X	6061 -0-	-0-	-0-	1460 1 59 9	4542 2	Y	54 57 1	20
04		3780 X	-0- -0-	-3780	-0-			Y	1 12 1	9
05		3782 X	-0- -0-	-3782	-0-			Y	-0- 4 1	5
06		4470 X	-0- -0-	-4470	-0-			Y	-0- 3 1	2
			WELL #: 11	RRCID -> 148711	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL DEPTH 12029	PERF.11048 - 11458			
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
			WELL #: 13	RRCID -> 148817	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 12175	PERF.10832 - 11476			
01		62 N	-0- -0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
02		112 N	-0- -0-	-112	-0-			Y	-0-	-0-
03		193 X	193 -0-	-0-	-0-	47 1	146 2	Y	-0-	-0-
04		120 X	-0- -0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
05		31 X	-0- -0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06		180 X	-0- -0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
			WELL #: 4	RRCID -> 157052	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 12058	PERF.11114 - 12068			
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0- 1 1	-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
			WELL #: 1	RRCID -> 159432	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10990 - 11468			
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
			WELL #: 15	RRCID -> 160372	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830 - 11932			
01		7316 X	6750 -0-	-566	-0-	1125 1 147 9	5478 2	Y	134 141 1	26
02		6608 X	5757 -0-	-851	-0-	1138 1 120 9	4499 2	Y	109 114 1	21
03		7285 X	6928 -0-	-357	-0-	1654 1 127 9	5147 2	Y	115 116 1	20
04		6540 X	141 -0-	-6399	-0-	135 1	6 9	Y	5 19 1	6
05		6758 X	-0- -0-	-6758	-0-			Y	-0- 5 1	1
06		6690 X	-0- -0-	-6690	-0-			Y	-0- 1 1	-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	100	-0-	100	100	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
*06	100 X	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800								
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	639	1	3063	2	Y	45	47	1			9
						50	9									
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	725	1	2787	2	Y	41	42	1			8
						45	9									
03	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	915	1	2855	2	Y	35	37	1			6
						39	9									
04	3630 X	152	-0-	-3478	-0-	150	1	2	9	Y	2	6	1			2
05	3937 X	52	-0-	-3885	-0-	52	1			Y	-0-	2	1			-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
-----															
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087					
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	351	1	1679	2	Y	15	29	1		8
						17	9								
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	443	1	1561	2	Y	31	31	1		8
						34	9								
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	512	1	1604	2	Y	36	38	1		6
						40	9								
04	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	1866	1	12	9	Y	11	16	1		1
05	2263 N	1140	-0-	-1123	-0-	1126	1	14	9	Y	13	10	1		4
06	2100 N	273	-0-	-1827	-0-	263	1	10	9	Y	9	11	1		2
-----															
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	90	-0-	-90	-0-	90	22	1	68	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-				-0-
*06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	4 1	21 2	Y	-0-			-0-
03	124 X	65	-0-	-59	-0-	15 1	43 2	Y	6	4 1		2
04	120 X	55	-0-	-65	-0-	7 9						2
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	55 1		Y	-0-	1 1		1
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			1

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

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			105
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			105
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-			105
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			105
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-			105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-			79
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-			79
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-			79
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-			79
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-			79
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//		71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169							
STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 245444	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12661	- 12998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIS PETROLEUM CORP.				206061				CNTY: JEFFERSON			
STATE TRACT 30 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12710	- 12742		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)				71930 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
STATE TRACT 29				WELL #: 2	RRCID -> 259671	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 12820	PERF.13370	- 13381		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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		
01	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	1176 1	22820 2	Y	2546	2593 1	264
						712 4	2801 9				
02	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	1193 1	22710 2	Y	2520	2496 1	288
						398 4	2772 9				
03	28509 X	28509	-0-	-0-	-0-	1399 1	24488 2	Y	2261	2299 1	250
						135 4	2487 9				
04	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	1300 1	24558 2	Y	2736	2830 1	156
						135 4	3010 9				
*05	28533 X	28533	-0-	-0-	-0-	1301 1	24627 2	Y	2054	1971 1	239
						346 4	2259 9				
06	23430 X	NO RPT	-0-	-23430	-0-			Y	NO RPT		239

STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12510	- 12820		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

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

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

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

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

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

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

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

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

-----														
PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		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														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-			Y	-0-		60
02	9100 X	803	-0-	-8297	-0-	204 1	593 2	Y	5		65
03	9548 X	2570	-0-	-6978	-0-	6 9					
04	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	346 1	2207 2	Y	15		80
05	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	17 9					
*06	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	1344 1	8956 2	Y	54	95 1	39
						59 9					
						1395 1	9334 2	Y	60		99
						66 9					
						1291 1	8376 2	Y	34		133
						37 9					
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7036 - 7041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7011 - 7014
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 - 6700
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER (FRIO 7200)				71940 190	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	133771	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7191 - 7201
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

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

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

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

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



POINT BOLIVAR, N (12300)																
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC																
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT																
WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
STATE TRACT 343																
WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
POPEYE																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC																
ETOC																
WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293																
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293				
-----																
ZARVONA ENERGY LLC																
BP AMERICA A-437																
WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429				
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			429				
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	167	1	262				
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			262				
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			262				
-----																
BP AMERICA A-893 UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100																
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	132	3	36	9	N	33	183	1	1	8	160
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	163	3			N	-0-					160
03	434 N	129	-0-	-305	-0-	129	3			N	-0-					160
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					160
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					160
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	242	3	30	9	N	27					187
-----																
POPEYE (WILCOX K SAND)																
ZARVONA ENERGY LLC																
BP AMERICA A-893 UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)		72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
LGDC CORPORATION		500227													
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300							
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-				99
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	451	2	129	9	N	117	162	1		54
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2063	2	65	9	N	59				113
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	943	2	17	9	N	15	128	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137				137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137
PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
BEND PETROLEUM CORP.		064129													
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TORRENT OIL, LLC		862645													
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645									
POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	2370 - 2380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	
01	14B2 EXT	1584	-0-	1584	33616	1584	1			N	-0-		-0-
02	14B DENY	1120	-0-	1120	34736	1120	1			N	-0-		-0-
03	14B DENY	1484	-0-	1484	36220	1484	1			N	-0-		-0-
04	14B DENY	748	-0-	748	36968	748	1			N	-0-		-0-
05	14B DENY	1186	-0-	1186	38154	1186	1			N	-0-		-0-
*06	3016	1081	-0-	-1935	36219	1081	1			N	-0-		-0-

STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		72481 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
RICHTER-NILES		WELL #:		1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7737 - 7829	
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	89	1	2251	2	N	9		163
						10	9						
02	2044 N	2041	-0-	-3	-0-	79	1	1955	2	N	6		169
						7	9						
03	2387 N	2205	-0-	-182	-0-	90	1	2105	2	N	9		178
						10	9						
04	2280 N	2266	-0-	-14	-0-	88	1	2174	2	N	4		182
						4	9						
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	94	1	2224	2	N	-0-		182
*06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	2	N	-0-		182

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740	
01	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	207	1	5230	2	N	6		197
						7	9						
02	4956 X	4827	-0-	-129	-0-	187	1	4639	2	N	1		198
						1	9						
03	5487 X	4994	-0-	-493	-0-	205	1	4789	2	N	-0-		198
04	5310 X	5094	-0-	-216	-0-	199	1	4895	2	N	-0-		198
05	5456 X	5127	-0-	-329	-0-	205	1	4858	2	N	58	176 1	80
						64	9						
06	5280 X	5018	-0-	-262	-0-	199	1	4786	2	N	30		110
						33	9						



PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 1		RRCID -> 135650	COMPL. DATE 08/02/1990	TOTAL DEPTH 8153	PERF. 7764 - 7815		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3658	-0-	-248	-0-	139 1	3512 2	N	6	183 1	18
02	3360 X	3268	-0-	-92	-0-	126 1	3131 2	N	10		28
03	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	140 1	3277 2	N	8		36
04	3570 X	3502	-0-	-68	-0-	137 1	3355 2	N	9		45
05	3658 X	3454	-0-	-204	-0-	139 1	3309 2	N	5		50
06	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	135 1	3260 2	N	9		59
-----											
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998	COMPL. DATE 09/08/1990	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7742 - 7809				
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	22 1	559 2	N	4		108
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	22 1	541 2	N	4		112
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26 1	599 2	N	5		117
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24 1	590 2	N	3		120
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25 1	593 2	N	3		123
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24 1	589 2	N	8		131
-----											
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999	COMPL. DATE 09/21/1990	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7780 - 7876				
01	2821 N	2310	-0-	-511	-0-	87 1	2201 2	N	20		109
02	2548 N	2173	-0-	-375	-0-	84 1	2078 2	N	10		119
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	108 1	2516 2	N	18		137
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	106 1	2599 2	N	13		150
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	107 1	2551 2	N	13		163
*06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	102 1	2444 2	N	16		179
-----											
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7791 - 7867				
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	168 1	4254 2	Y	25	181 1	33
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	152 1	3752 2	Y	40		73
03	4557 X	4058	-0-	-499	-0-	166 1	3869 2	Y	21		94
04	4410 X	4144	-0-	-266	-0-	161 1	3958 2	Y	23		117
05	4464 X	4053	-0-	-411	-0-	163 1	3866 2	Y	22		139
06	4320 X	3965	-0-	-355	-0-	157 1	3779 2	Y	26		165

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7730 - 7798		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	100	1	2524	2	N	13	154
						14	9					
02	2380 X	2343	-0-	-37	-0-	91	1	2243	2	N	8	162
						9	9					
03	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	105	1	2442	2	N	4	166
						4	9					
04	2550 N	2501	-0-	-49	-0-	98	1	2395	2	N	7	173
						8	9					
05	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	101	1	2391	2	N	1	174
						1	9					
06	2460 N	2430	-0-	-30	-0-	96	1	2323	2	N	10	184
						11	9					
-----												
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7762 - 7830		
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	6	109
						7	9					
02	1008 N	992	-0-	-16	-0-	38	1	952	2	N	2	111
						2	9					
03	1023 N	820	-0-	-203	-0-	34	1	784	2	N	2	113
						2	9					
04	1140 N	568	-0-	-572	-0-	22	1	545	2	N	1	114
						1	9					
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	37	1	887	2	N	4	118
						4	9					
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	2	N	4	122
						4	9					
-----												
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7662 - 7710		
01	2294 X	2034	-0-	-260	-0-	77	1	1948	2	N	8	185
						9	9					
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	169	1	1797	2	N	19	22
						21	9				182	1
03	2077 N	1856	-0-	-221	-0-	179	1	1654	2	N	21	43
						23	9					
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	179	1	1884	2	N	15	58
						17	9					
05	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	187	1	1826	2	N	20	78
						22	9					
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	169	1	1673	2	N	11	89
						12	9					
-----												
MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964		PERF. 7724 - 7770		
01	2604 X	2415	-0-	-189	-0-	91	1	2285	2	N	35	212
						39	9					
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	211	1	2250	2	N	65	95
						72	9				182	1
03	2511 N	2206	-0-	-305	-0-	210	1	1946	2	N	45	140
						50	9					
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	221	1	2318	2	N	30	170
						33	9					
05	2604 N	2317	-0-	-287	-0-	213	1	2071	2	N	30	200
						33	9					
*06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	222	1	2195	2	N	15	38
						17	9				177	1

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	52	1	1308	2	N	14		169
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1186	2	N	16		185
03	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	124	1	1152	2	N	8		193
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	125	1	1308	2	N	2		195
05	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	125	1	1222	2	N	4		199
*06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1179	2	N	-0-		199

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/14/2022

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

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

RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

01	12028 X	10560	-0-	-1468	-0-	401	1	10127	2	N	29	181 1	30
02	10668 X	9279	-0-	-1389	-0-	358	1	8866	2	N	50		80
03	11036 X	9472	-0-	-1564	-0-	385	1	8995	2	N	84		164
04	10530 X	10311	-0-	-219	-0-	402	1	9863	2	N	42	178 1	28
05	10571 X	10002	-0-	-569	-0-	402	1	9552	2	N	44		72
06	10230 X	9849	-0-	-381	-0-	391	1	9425	2	N	30		102

-----												
PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//			72481 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//			263648							
GROESBECK HEIRS		WELL #:			1	RRCID ->	265473	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7637 - 7685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022												
-----												
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)					72483 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.					834097							
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:			1	RRCID ->	222307	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	14007	PERF.12689 - 13209
01		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		117
02		236 X	236	-0-	-0-	-0-	233 2	3 9	N	3		120
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-		120
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	9		129
05		248 N	133	-0-	-115	-0-	131 2	2 9	N	2		131
*06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	N	1		132
-----												
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:			2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	14018	PERF.12726 - 13260
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)					72681 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC					197688							
WEST BLESSING		WELL #:			1	RRCID ->	242361	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10874 - 10894
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688													
WEST BLESSING		WELL #: 3		RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10997 - 11908					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204742		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11122 - 11142				
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	96	1	140	2	N	11			172
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	83	1	121	2	N	8			180
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	17			197
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	N	14			211
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	N	6			217
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT			217

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 213313		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10900 - 10920				
01	3875 X	3368	-0-	-507	-0-	539	1	2675	2	N	140	179	1	63
02	4536 X	3840	-0-	-696	-0-	1186	1	2442	2	N	193	181	1	75
03	5022 X	3830	-0-	-1192	-0-	212	1	2997	2	N	158	181	1	52
04	4110 X	3856	-0-	-254	-0-	659	1	3224	2	N	182	182	1	52
05	4247 X	3824	-0-	-423	-0-	174	1	3578	2	N	153	179	1	26
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	432	1			N	NO RPT			26

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10495 - 10768				
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	97	1	192	2	N	14			378
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	9			387
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	127	1	258	2	N	9			396
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	212	1	302	2	N	9			405
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	659	1	291	2	N	2			407
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174	1			N	NO RPT			407

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 10852				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080									
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	376 1	588 2	N	107	179 1	254
						118 9					
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	313 1	508 2	N	89	180 1	163
						98 9					
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	291 1	652 2	N	246	178 1	231
						271 9					
*04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	281 1	678 2	N	170		401
						187 9					
*05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	192 1	655 2	N	159	357 1	203
						175 9					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203
-----											
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	6		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	6		57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	6		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	6		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	6		75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT		75
-----											
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460 - 10506	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	14B2 EXT	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89		N	NO RPT		87
-----											
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814 - 11969	
TRULL		WELL #: 1									
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3663 3	99 9	Y	90	128 1	15
02	3052 X	1533	-0-	-1519	-0-	1416 3	117 9	Y	106	121 1	-0-
03	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	1366 3	138 9	Y	125	121 1	4
04	DLQ G-10	1447	-0-	1447	2951	1368 3	79 9	Y	72		76
05	DLQ G-10	1416	-0-	1416	4367	1304 3	112 9	Y	102	178 1	-0-
*06	5644 X	1277	-0-	-4367	-0-	1159 3	118 9	Y	107		107
-----											
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	715	3	24	9	Y	22	25 1	-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	674	3	28	9	Y	25	24 1	1
03	DLQ G-10	750	-0-	750	750	685	3	65	9	Y	59	60 1	-0-
04	DLQ G-10	691	-0-	691	1441	691	3			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	653	-0-	653	2094	653	3			Y	-0-		-0-
*06	2900 N	865	-0-	-2035	59	865	3			Y	-0-		-0-
-----													
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111				
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	616	3	77	9	N	70	22 1	609
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	590	3	77	9	N	70	20 1	659
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	650	3	76	9	N	69		728
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	608	3	87	9	N	79	183 1	624
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	621	3	40	9	N	36	177 1	483
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	651	3	39	9	N	35		518
-----													
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847				
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	490	3	17	9	N	15	17 1	14
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	457	3	2	9	N	2	16 1	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-		-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-		-0-
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-		-0-
-----													
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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
-----													
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782				
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	96	1	578	3	N	-0-		276
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	87	1	578	3	N	-0-		276
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	687	3	N	-0-		276
04	660 N	516	-0-	-144	-0-	20	1	496	3	N	-0-		276
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	24	1	694	3	N	-0-		276
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		276

-----													
PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611										
GLASSCOCK RANCH D			WELL #: 1		RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 2		RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			196
-----													
GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 6		RRCID -> 260023			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762		
01	1519 X	785	-0-	-734	-0-	-0-	112	1	673	3	N	-0-	125
02	1260 X	774	-0-	-486	-0-	-0-	101	1	673	3	N	-0-	125
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	2652	3	N	-0-	125
04	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	17730	3	N	354	352 1 127
							389	9					
*05	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	-0-	719	1	20675	3	N	207	176 1 158
							228	9					
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-			N	NO RPT			158
-----													
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067		RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071		
OWENS			WELL #: 1										
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	184 1 36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
03	682 N	515	-0-	-167	-0-	-0-	467	2	48	9	N	44	80
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2	96	9	N	87	167
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2	67	9	N	61	181 1 47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		RRCID -> 055313			COMPL. DATE 03/06/1973			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052		
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU			WELL #: 1										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

-----												
PRIHODA (YEGUA)			73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC			1593		747002							
RASMUSSEN			WELL #:		7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		2635 #	1266	-0-	-1369	-0-	1253 2	13 9	N	12		76
02		2380 #	1503	-0-	-877	-0-	1497 2	6 9	N	5		81
03		1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467 2		N	-0-		81
04		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1219 2	2 9	N	2		83
05		1674 N	1152	-0-	-522	-0-	1152 2		N	-0-		83
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
-----												
PROVIDENT CITY (4100)			73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729		251729							
SCRAM			WELL #:		1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 2		N	-0-		-0-
02		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2		N	-0-		-0-
03		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2		N	-0-		-0-
04		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 2		N	-0-		-0-
05		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2		N	-0-		-0-
06		4560 X	4467	-0-	-93	-0-	4467 2		N	-0-		-0-
-----												
QUINN (-B- SAND)			73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303		293303							
QUINN			WELL #:		1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
-----												
QUINN (6050)			73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303		293303							
QUINN, B. E.			WELL #:		2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		41
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		41
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		41
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		41
*05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1693 2	9 9	N	8		49
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
-----												
QUINN (6230)			73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303		293303							
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT			WELL #:		1		RRCID -> 130569		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
R-B (WOODBINE)			73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213									
SOUTHLAND PAPER MILL			WELL #: 1		RRCID -> 058225		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 12843		PERF. 12431 - 12566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RABEL (7600)			74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP			829482									
RABEL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 7610 - 7614	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)			74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470									
PAINE, ROBERT G.			WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3882 - 3888	
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470								
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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
O	N	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

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
O	N	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-	23

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
O	N	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732	
O	N	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	6727 X	6600	-0-	-127	-0-	620	1	5932	2	N	44	181	1	25
02	6048 X	5872	-0-	-176	-0-	560	1	5272	2	N	36			61
03	6603 X	6508	-0-	-95	-0-	620	1	5834	2	N	49			110
04	6390 X	6275	-0-	-115	-0-	600	1	5632	2	N	39			149
05	6603 X	6320	-0-	-283	-0-	620	1	5659	2	N	37			186
06	6390 X	6233	-0-	-157	-0-	600	1	5602	2	N	28	177	1	37

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
BAIN				WELL #:	1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7546 - 7592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	3	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)				74408 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE				WELL #:	9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5397 - 5399	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)				74408 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE				WELL #:	9	RRCID ->	228622	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5522 - 5527	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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	
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-	181	1	79
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1232	2	75	9	N	68			147
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1866	2	87	9	N	79			226
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2061	2	77	9	N	70	183	1	113
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2094	2	116	9	N	105			218
*06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2292	2	77	9	N	70	177	1	111



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
-----													
RAMSEY ( 9500)				74471 705	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
DIXON, LOMA G/U				WELL #: 2	RRCID ->	113334	COMPL. DATE	07/29/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9524 - 9540	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
RAMSEY (10,500)				74471 799	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
SHINER EXPLORATION, LLC				777367									
RAMSEY-WOOD				WELL #: 1	RRCID ->	173262	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	10464 - 10465	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----													
RAMSEY (10,700)				74471 846	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
POOLE "B"				WELL #: 2	RRCID ->	193384	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10686 - 10692	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			31
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			31
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-		3 1	21 2	N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

-----													
RAMSEY, E. (WILCOX 9350)				74473 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
POOLE				WELL #: 1	RRCID ->	047134	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9332 - 9342	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
WINTERMANN				WELL #: 2	RRCID ->	050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	3566 - 3600	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	14105 X	8920	-0-	-5185	-0-	380	1	8439	2	N	92	184	1	117	
02	13972 X	12254	-0-	-1718	-0-	101	9	11614	2	N	73			190	
03	15469 X	13206	-0-	-2263	-0-	560	1	12473	2	N	103	169	1	124	
04	14970 X	10080	-0-	-4890	-0-	620	1	9474	2	N	60			184	
05	15469 X	14712	-0-	-757	-0-	113	9	14033	2	N	72	193	1	63	
*06	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	540	1	12725	2	N	144	164	1	43	
						66	9								
						600	1								
						79	9								
						600	1								
						158	9								
-----															
BABY RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148 -	9237	
-----															
01	24180 X	23088	-0-	-1092	-0-	2480	1	20078	2	N	482	382	1	177	
02	21728 X	20285	-0-	-1443	-0-	530	9	17779	2	N	242	367	1	52	
03	23870 X	22779	-0-	-1091	-0-	2240	1	19998	2	N	274	176	1	150	
04	22380 X	16684	-0-	-5696	-0-	266	9	14439	2	N	223	186	1	187	
05	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	2480	1	20512	2	N	250	369	1	68	
06	22350 X	20451	-0-	-1899	-0-	301	9	17802	2	N	226	177	1	117	
						2000	1								
						245	9								
						2480	1								
						275	9								
						2400	1								
						249	9								
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9487 -	9627	
-----															
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	960	2	19	9	N	17			394	
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1577	2	31	9	N	28	170	1	252	
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	653	2	11	9	N	10			262	
04	960 N	302	-0-	-658	-0-	294	2	8	9	N	7			269	
*05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			269	
*06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			269	
-----															
HCWD-58				WELL #:	1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9484 -	9640	
-----															
01	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-			289	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5	156	1	138	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3			141	
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-			141	
*05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			141	
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			141	
-----															
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				WELL #:	2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9344 -	9388	
-----															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)			//CONT.//	74691 216	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			//CONT.//	612858								
THARP, KATHLEEN			WELL #:	3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9314 - 9324
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
-----												
RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
DAF OPERATING, LLC				196980								
THARP			WELL #:	2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8053 - 8058
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAPTOR (YEGUA)				74759 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POLK	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
RAPTOR A			WELL #:	01	RRCID ->	283935	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2580 - 2592
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022									
-----												
RAPTOR B			WELL #:	1	RRCID ->	285354	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2618 - 2630
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022									
-----												
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)				74807 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO	
AKG OPERATING COMPANY				009566								
JOANN			WELL #:	1	RRCID ->	263401	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9320 - 9323
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC. SWEET, E. A. "A"				003526										
				WELL #:	4	RRCID ->	142125	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	5259 - 5261	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
RATTLESNAKE MOUND (5350)				74821 477	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC. I P FARMS -N-				003526										
				WELL #:		RRCID ->	141298	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	12181	PERF.	5669 - 5674	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
-----														
RATTLESNAKE MOUND (6400)				74821 700	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC BLACKSTONE 156				153471										
				WELL #:	1	RRCID ->	289172	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6963 - 6970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
01	19747	12578	-0-	-7169	-0-	11698	2	880	9	N	800	706	1	265
02	17836	7624	-0-	-10212	-0-	6065	2	1559	9	N	1417	1342	1	340
03	19747	5764	-0-	-13983	-0-	3954	2	1810	9	N	1645	1694	1	291
04	19110	4109	-0-	-15001	-0-	2072	2	2037	9	N	1852	1894	1	249
05	19747	4656	-0-	-15091	-0-	2239	2	2417	9	N	2197	2142	1	304
06	12180 #	4313	-0-	-7867	-0-	2027	2	2286	9	N	2078	2015	1	367
-----														
RATTLESNAKE MOUND (7000)				74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
KEBO OIL & GAS, INC. BLACKSTONE				453170										
				WELL #:	3	RRCID ->	284526	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6776 - 6779	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
LTS OIL & GAS				511745										
STATE LEASE 66709				WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	12631	PERF.	7149 - 7159	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----														
RAVEN FOREST (10200) 74870 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971														
RAVEN FOREST UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-			155
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-			155
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			155
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			155
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			155

-----														
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														
01	2170 X	1183	-0-	-987	-0-	86	1	1069	2	Y	25			228
02	1540 X	1204	-0-	-336	-0-	28	9	1099	2	Y	18	190	1	56
03	1705 X	1194	-0-	-511	-0-	20	9	1095	2	Y	7			63
04	1650 X	1148	-0-	-502	-0-	8	9	1039	2	Y	13			76
05	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	95	1	1119	2	Y	47			123
06	1170 N	611	-0-	-559	-0-	14	9	551	2	Y	-0-			123

-----														
USA-RAVEN FOREST WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420														
01	13702 X	11111	-0-	-2591	-0-	820	1	10210	2	Y	74	191	1	88
02	12376 X	10867	-0-	-1509	-0-	81	9	9975	2	Y	108	166	1	30
03	13547 X	11158	-0-	-2389	-0-	773	1	10264	2	Y	41			71
04	12720 X	9559	-0-	-3161	-0-	119	9	8716	2	Y	42			113
05	11926 X	8538	-0-	-3388	-0-	849	1	7694	2	Y	30			143
06	9930 X	8063	-0-	-1867	-0-	45	9	7261	2	Y	14			157

-----														
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														
01	6107 #	5586	-0-	-521	-0-	413	1	5149	2	N	22			195
02	5740 #	4461	-0-	-1279	-0-	24	9	4122	2	N	18	177	1	36
03	6541 #	5149	-0-	-1392	-0-	319	1	4756	2	N	-0-			36
04	6330 #	4768	-0-	-1562	-0-	20	9	4355	2	N	14			50
05	6541 #	4235	-0-	-2306	-0-	393	1	3831	2	N	-0-			50
06	5400 #	4532	-0-	-868	-0-	398	1	4089	2	N	-0-			50

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190

01	02	03	04	*05	06
2360 N	1844 N	1772 N	916 N	549 N	0 N
2360	1844	1772	916	549	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
174 1	123 1	123 1	162 1	310 1	
2088 2	1649 2	1649 2	721 2	217 2	
N	N	N	N	N	N
89	65	-0-	30	20	NO RPT
159	224	224	73	93	93

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	620 1	1648 2	N	28		160
02	2128 N	1953	-0-	-175	-0-	31 9	1363 2	N	27		187
03	2356 N	2215	-0-	-141	-0-	30 9	1589 2	N	24	173 1	38
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	26 9	1693 2	N	27		65
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	30 9	1568 2	N	17		82
06	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	620 1	1494 2	N	20		102
						19 9					
						22 9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922  
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681												
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171												
01	7099 X	6967	-0-	-132	-0-	6967	2			Y	-0-	129
02	6412 X	4554	-0-	-1858	-0-	4554	2			Y	-0-	129
03	7099 X	7016	-0-	-83	-0-	7016	2			Y	-0-	129
04	6750 X	5411	-0-	-1339	-0-	5411	2			Y	-0-	129
05	6975 X	6290	-0-	-685	-0-	6290	2			Y	-0-	129
06	6780 X	6281	-0-	-499	-0-	6281	2			Y	-0-	129
-----												
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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													
MITCHELL, THEO													
74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
911874													
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)																
FAULCONER ENERGY, LLC																
HEBERT, EMILE																
74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																
263648																
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	-0-	185	1	2476	2	N	24	184		
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	2237	2	N	7	161	1	30
03	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	-0-	8	9	2464	2	N	-0-	30		
04	2610	X	2075	-0-	-535	-0-	-0-	187	1	1908	2	N	13	43		
*05	2697	X	2638	-0-	-59	-0-	-0-	153	1	2439	2	N	10	53		
*06	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	-0-	14	9	2277	2	N	5	58		
								188	1							
								11	9							
								190	1							
								6	9							

FARRIS																
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	7130	X	6888	-0-	-242	-0-	-0-	479	1	6398	2	N	10	119		
02	6440	X	5910	-0-	-530	-0-	-0-	11	9	5462	2	N	24	143		
03	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	-0-	422	1	6311	2	N	25	153	1	15
04	6900	X	5638	-0-	-1262	-0-	-0-	26	9	5220	2	N	-0-	15		
05	7130	X	6718	-0-	-412	-0-	-0-	480	1	6238	2	N	-0-	15		
*06	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	-0-	462	1	5550	2	N	15	30		
								17	9							

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)													
COSTA ENERGY, LLC													
WHITTAKER													
74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
180534													
WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

RAYWOOD, S. (13,400)																
SUE-ANN OPERATING, L.C.																
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL																
74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																
828352																
WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	8866	X	8376	-0-	-490	-0-	-0-	8112	2	264	9	N	240	185	1	242
02	7840	X	7524	-0-	-316	-0-	-0-	7272	2	252	9	N	229	347	1	124
03	8277	X	8162	-0-	-115	-0-	-0-	7925	2	237	9	N	215	179	1	160
04	8100	X	5395	-0-	-2705	-0-	-0-	5205	2	190	9	N	173	183	1	150
05	8370	X	8120	-0-	-250	-0-	-0-	7877	2	243	9	N	221	184	1	187
*06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	-0-	7884	2	251	9	N	228	355	1	60

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)  
 FAULCONER ENERGY, LLC  
 TUER-MITCHELL UNIT

75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 263648  
 WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUER-MITCHELL UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

01	3968 X	3852	-0-	-116	-0-	266	1	3553	2	Y	30					115
						33	9									
02	3584 X	3418	-0-	-166	-0-	245	1	3163	2	Y	9					124
						10	9									
03	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	263	1	3452	2	Y	15					139
						17	9									
04	3810 X	2834	-0-	-976	-0-	209	1	2613	2	Y	11					150
						12	9									
05	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	262	1	3405	2	Y	15					165
						17	9									
06	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	248	1	2978	2	Y	23	166	1			22
						25	9									

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC  
 MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT

848681  
 WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

01	4557 X	4315	-0-	-242	-0-	4315	2			Y	-0-					83
02	4228 X	3976	-0-	-252	-0-	3976	2			Y	-0-					83
03	4681 X	4326	-0-	-355	-0-	4326	2			Y	-0-					83
04	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	3921	2			Y	-0-					83
05	4402 X	4333	-0-	-69	-0-	4333	2			Y	-0-					83
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2			Y	-0-					83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC  
 MALLET UNIT

911874  
 WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
06	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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
	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18

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
	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102

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
	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7	191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7	191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12	203
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13	226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16	64
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	64

POOLE		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
		028734							
		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654
	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	106 2	N	11	46 1		251
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	12 9	11 9	N	10	27 1		234
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	13 2		N	-0-	37 1		197
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	1 1	12 2	N	2			199
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 9		N				200
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	8	174 1		34
						9 9						

SUN-HARDER A		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME-DISHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	768 1	11754 2	N	802	872 1		587
02	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	882 9	10434 2	N	841	896 1		532
03	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	700 1	10441 2	N	905	1202 1		235
04	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	925 9	7510 2	N	456	365 1		326
05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	775 1	9162 2	N	628	536 1		418
*06	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	996 9	10177 2	N	651	682 1		387
						494 1						
						502 9						
						405 1						
						691 9						
						464 1						
						716 9						

GRAHAM TRUST		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	3422	-0-	-1352	-0-	3242 2	180 9	N	164	180 1		99
02	4312 X	3338	-0-	-974	-0-	3172 2	166 9	N	151			250
03	4774 X	3662	-0-	-1112	-0-	3421 2	241 9	N	219	257 1		212
04	4350 X	3453	-0-	-897	-0-	3240 2	213 9	N	194	175 1		231
05	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	3053 2	196 9	N	178	176 1		233
06	3570 X	2890	-0-	-680	-0-	2717 2	173 9	N	157	181 1		209

MCDERMOND		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O.B. RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O.B. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		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
-----												
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
-----												
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RFR TRACT 225		WELL #:		132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 -	10213
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GBS "A" ST 247		WELL #:		198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9664 -	9674
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 246		WELL #: 213		RRCID -> 157783		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8700 - 9362		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 279835		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9744 - 9760		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
-----												
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 247		WELL #: 192		RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11056 - 11068		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 224		WELL #: 185		RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10878 - 11062		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
-----												
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10068 - 10090		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	
-----													
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-	
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
-----													
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		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
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		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)			75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
RFR TRACT 246			WELL #: 174 F		RRCID -> 072526		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 11280		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
06		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		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
06		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		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (MIOCENE 2900)			75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
RFR TRACT 224			WELL #: 131		RRCID -> 130037		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 2922 - 2933		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010										

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.		491399								
STATE TRACT 206		WELL #:	1	RRCID ->	216134	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8520 - 8556	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR FRIO 15 GU		WELL #:	183	RRCID ->	096910	COMPL. DATE	11/26/1981	TOTAL DEPTH	11170 PERF.10912 - 11020	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031

RFR FRIO 15 GU		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
		WELL #:	184	RRCID ->	098095	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	11180 PERF.10928 - 10990	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
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		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59	
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		
01	23002	8699	-0-	-14303	58431	1564	1	7134	2	N	1	1 1	-0-
							1						
02	20776	7011	-0-	-13765	44666	1446	1	5565	2	N	-0-		-0-
03	23002	7579	-0-	-15423	29243	1444	1	6135	2	N	-0-		-0-
04	22260	5733	-0-	-16527	12716	1425	1	4004	2	N	-0-		-0-
							304						
05	20291 R	7575	-0-	-12716	-0-	1612	1	5859	2	N	-0-		-0-
							104						
*06	8437 R	8437	-0-	-0-	-0-	1663	1	6664	2	N	3	2 1	1
							107				3	9	
-----													
REEDY ROSE (WILCOX)				75544 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FAYETTE			
DMAEBIL CORPORATION				221502									
GEO-WILCOX			WELL #:	1	RRCID ->	204134	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3814 - 3818		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715							
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457	
01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		48
02	2492 N	2319	-0-	-173	-0-	2317	2	2 9	50
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		50
04	2670 N	2635	-0-	-35	-0-	2635	2		50
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2 9	52
06	2580 N	2554	-0-	-26	-0-	2553	2	1 9	53

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
TRACI		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530	
01	6696 X	6616	-0-	-80	-0-	6615	2	1 9	28
02	6440 X	5793	-0-	-647	-0-	5791	2	2 9	30
03	7130 X	6421	-0-	-709	-0-	6419	2	2 9	32
04	6900 X	5872	-0-	-1028	-0-	5869	2	3 9	35
05	6696 X	6402	-0-	-294	-0-	6400	2	2 9	37
06	6390 X	6097	-0-	-293	-0-	6094	2	3 9	40

TYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964	
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		109
02	2940 X	2171	-0-	-769	-0-	2171	2		109
03	3255 X	2447	-0-	-808	-0-	2447	2		109
04	3150 X	2198	-0-	-952	-0-	2198	2		109
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		109
*06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		109

ETHELMAE		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624	
01	13361 X	12747	-0-	-614	-0-	12746	1	1 9	245
02	12292 X	9745	-0-	-2547	-0-	9745	1		245
03	13609 X	12825	-0-	-784	-0-	12825	1		245
04	13170 X	10025	-0-	-3145	-0-	10025	1		245
05	12741 X	11272	-0-	-1469	-0-	11272	1		245
06	12420 X	10925	-0-	-1495	-0-	10925	1		245

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN						
			WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11526				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	587	1	4855	2	N	10	2	8			102
						11	9									
02	2240 X	1748	-0-	-492	-0-	182	1	1543	2	N	21					123
						23	9									
03	2480 X	747	-0-	-1733	-0-	69	1	538	2	N	127	1	8			249
						140	9									
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	525	1	4432	2	N	117	189	1	1	8	176
						129	9									
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	392	1	3213	2	N	92	1	8			267
						101	9									
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					267
-----																
ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428				
01	3410 X	2929	-0-	-481	-0-	315	1	2603	2	N	10					182
						11	9									
02	2884 X	2270	-0-	-614	-0-	238	1	2021	2	N	10					192
						11	9									
03	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	338	1	2654	2	N	13	174	1			31
						14	9									
04	2940 X	2413	-0-	-527	-0-	254	1	2146	2	N	12					43
						13	9									
05	2914 X	1803	-0-	-1111	-0-	195	1	1599	2	N	8					51
						9	9									
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					51
-----																
KAECELE "170"			WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531				
01	3937 X	1856	-0-	-2081	-0-	200	1	1656	2	N	-0-					142
						531	1	4505	2	N	-0-					142
02	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	398	1	3124	2	N	12					154
						13	9									
03	3937 X	3535	-0-	-402	-0-	336	1	2836	2	N	26					180
						29	9									
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	298	1	2445	2	N	10					190
						11	9									
05	3224 X	2754	-0-	-470	-0-					N	NO RPT					190
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					190
-----																
REASER			WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568				
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	733	1	6061	2	Y	7					197
						8	9									
02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	560	1	4749	2	Y	-0-					197
						764	1	5989	2	Y	-0-					197
03	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	656	1	5537	2	Y	-0-					197
						652	1	5341	2	Y	-0-					197
04	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
05	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
06	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					197
-----																
REASER			WELL #:	2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11153 - 11530				
01	3658 X	1696	-0-	-1962	-0-	183	1	1511	2	Y	2					32
						2	9									
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	419	1	3552	2	Y	23					55
						25	9									
03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	454	1	3564	2	Y	25					80
						28	9									
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	309	1	2604	2	Y	14					94
						15	9									
05	3503 X	3183	-0-	-320	-0-	345	1	2827	2	Y	10	1	8			103
						11	9									
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					103

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					179

REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516				
01	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	743 1	6139 2	N	63	182 1	1 8	85
02	5936 X	5465	-0-	-471	-0-	572 1	4850 2	N	39			124
03	6572 X	6150	-0-	-422	-0-	687 1	5391 2	N	65			189
04	6360 X	5369	-0-	-991	-0-	565 1	4763 2	N	37	1 8		225
05	6603 X	4115	-0-	-2488	-0-	443 1	3631 2	N	37	182 1		80
06	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	41 9		N	NO RPT			80

KAECHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538				
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	209 1	2432 2	N	76	168 1		27
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	326 1	2432 2	N	13			40
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	315 1	2467 2	N	18			58
04	2700 X	2428	-0-	-272	-0-	256 1	2161 2	N	10	1 8		67
05	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	291 1	2380 2	N	1			68
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	1 9		N	NO RPT			68

REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501				
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	529 1	4372 2	N	28			115
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	396 1	3362 2	N	30	1 8		144
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	415 1	3256 2	N	30			174
04	3960 X	3629	-0-	-331	-0-	382 1	3218 2	N	26	1 8		199
05	4867 X	3531	-0-	-1336	-0-	382 1	3129 2	N	18			217
06	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	20 9		N	NO RPT			217

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11188 - 11561						
01	5394 X	4613	-0-	-781	-0-	495 1	4093 2	N		23			152
02	4872 X	4667	-0-	-205	-0-	25 9 489 1	4150 2	N		25	1 8		176
03	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	28 9 462 1	3621 2	N		6			182
04	4230 X	3974	-0-	-256	-0-	7 9 420 1	3539 2	N		14			196
05	4619 X	3850	-0-	-769	-0-	15 9 415 1	3396 2	N		35	178 1	1 8	52
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	39 9		N		NO RPT			52
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11243 - 11560						
01	4092 X	3454	-0-	-638	-0-	369 1	3048 2	N		34	1 8		232
02	3696 X	3261	-0-	-435	-0-	37 9 340 1	2884 2	N		34	186 1		80
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	37 9 389 1	3054 2	N		33	1 8		112
04	3180 X	3172	-0-	-8	-0-	36 9 332 1	2797 2	N		39	1 8		150
05	3441 X	3170	-0-	-271	-0-	43 9 339 1	2780 2	N		46	1 8		195
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	51 9		N		NO RPT			195
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11267 - 11492						
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	265 1	2189 2	N		5			179
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	6 9 194 1	1646 2	N		-0-			179
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	3 9 307 1	2409 2	N		3			182
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	213 1	1794 2	N		31	168 1	1 8	44
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	34 9 303 1	2485 2	N		26			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 9		N		NO RPT			70
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11190 - 11516						
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	83 1	688 2	N		-0-			172
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	6 9 77 1	657 2	N		-0-			172
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	90 1	708 2	N		-0-			172
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	74 1	625 2	N		-0-			172
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36 1	296 2	N		-0-			172
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43 1	336 2	N		-0-			172
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11111 - 11493						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-



REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3689 X	416	-0-	-3273	-0-	45 1	371 2	N	-0-			104
02		3332 X	1091	-0-	-2241	-0-	115 1	976 2	N	-0-			104
03		3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	291 1	2280 2	N	-0-			104
04		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	586 1	4941 2	N	21			125
							23 9						
05		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	471 1	3862 2	N	-0-			125
06		2490 X	1348	-0-	-1142	-0-	153 1	1191 2	N	4			129
							4 9						
SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391			
01		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	295 1	2437 2	N	6			95
							7 9						
02		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	332 1	2819 2	N	9			104
							10 9						
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	185 1	1452 2	N	1			105
							1 9						
04		3000 N	3876	-0-	876	876	407 1	3435 2	N	31	1 8		135
							34 9						
05		2248 N	1372	-0-	-876	-0-	149 1	1221 2	N	2			137
							2 9						
06		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			137
REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500			
01		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	535 1	4419 2	N	32			84
							35 9						
02		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	438 1	3711 2	N	28			112
							31 9						
03		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	599 1	4696 2	N	45			157
							50 9						
04		4530 X	3511	-0-	-1019	-0-	368 1	3107 2	N	33	1 8		189
							36 9						
05		4991 X	4362	-0-	-629	-0-	472 1	3866 2	N	22			211
							24 9						
06		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT			211
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532			
01		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	110 1	906 2	N	4			149
							4 9						
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	145 1	1233 2	N	-0-			149
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	126 1	989 2	N	2	1 8		150
							2 9						
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	148 1	1252 2	N	2			152
							2 9						
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	87 1	716 2	N	2			154
							2 9						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
KAECELE "170"		WELL #:		4	RRCID ->	203942	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11265 - 11564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1982 N	1982	-0-	-0-	213 1	1763 2		N	5			190
02		1540 N	1061	-0-	-479	112 1	949 2		N	-0-			190
03		2129 N	2129	-0-	-0-	241 1	1888 2		N	-0-			190
04		1632 N	1632	-0-	-0-	173 1	1459 2		N	-0-			190
05		2005 N	2005	-0-	-0-	218 1	1787 2		N	-0-			190
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			190

CRANZ TRUST 834		WELL #:		1	RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	12397 - 12018	
01		4182 X	4182	-0-	-0-	449 1	3712 2		N	19			189
02		3890 X	3890	-0-	-0-	407 1	3453 2		N	27			216
03		3757 X	3757	-0-	-0-	416 1	3265 2		N	69	194 1	1 8	90
04		3876 X	3876	-0-	-0-	408 1	3438 2		N	27			117
05		4185 X	3943	-0-	-242	427 1	3496 2		N	18	1 8		134
06		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	20 9			N	NO RPT			134

RICH RANCH (COOK MTN.)		76382 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC		840303											
BLOXSOM		WELL #:		2	RRCID ->	281159	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12580 - 12610	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH RANCH (YEGUA)		76382 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608											
GOVERNOR BILL DANIEL 161		WELL #:		3	RRCID ->	275496	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7042 - 7522	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH RANCH, N. (12270)		76383 527		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
HOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	210877	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12270 - 12323	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)		76517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
BEJO CORPORATION		061990												
TDCJ		WELL #: 1		RRCID -> 218913		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT			-0-

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
NAISER, J. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658						
M	ALLOW CODE	GAS 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	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			132
02	3080 X	1	-0-	-3079	-0-	1	2			N	-0-			132
03	465 X	83	-0-	-382	-0-	14	1	69	2	N	-0-			132
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-			132
05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-			132
06	90 X	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			132

MERTA, CELESTINA ET AL		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
		273611												
		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668						
M	ALLOW CODE	GAS 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	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	930	1	4237	2	N	-0-	186	1	104
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	840	1	4136	2	N	24			128
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	26	9	916	1	N	25			153
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	28	9	885	1	N	23			176
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	25	9	925	1	N	59			235
*06	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	65	9	900	1	N	25			260
						28	9							

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
CORNELIUS		WELL #: 1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT			-0-

KLEIMANN A		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
		273611												
		WELL #: 2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (9900)		77608 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETERSON, JOHN ETAL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	058664	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9911 - 9945	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022												

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC		589978									
JONES ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3167 - 3169
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ROCK ISLAND SWD, LLC		722926									
ROCK ISLAND SWD		WELL #:	1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3326 - 3415
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
DELTA, D. Z.		WELL #:	1	RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2754 - 2766
01		3472 X	3352	-0-	-120	-0-	3352 2	N	-0-		-0-
02		3136 X	2940	-0-	-196	-0-	2940 2	N	-0-		-0-
03		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2	N	-0-		-0-
04		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
05		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2	N	-0-		-0-
*06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2	N	-0-		-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:	#1	RRCID ->	075076	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	N/A
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012											

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000														
MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	315	1	2030	2	N	17			183
						19	9							
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	294	1	1409	2	N	13			196
						14	9							
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	251	1	1125	2	N	4			200
						4	9							
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	165	1	421	2	N	11			211
						12	9							
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	165	1	2101	2	N	8			219
						9	9							
*06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	294	1	1534	2	N	6	167	1	58
						7	9							

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681														
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-			74
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	12	1	58	2	N	-0-			74
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	74	1	330	2	N	-0-			74
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	144	1	368	2	N	-0-			74
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	144	1	329	2	N	-0-			74
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	-0-			74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
MIDDLETON OIL COMPANY 565000														
MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624														
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	2	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	288	2	N	-0-			-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	81	1	208	2	N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	-0-			-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	333	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280														
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690														
01	4309 X	3531	-0-	-778	-0-	3525	2	6	9	N	5			206
02	3892 X	2642	-0-	-1250	-0-	2642	2			N	-0-			206
03	4309 X	4294	-0-	-15	-0-	4294	2			N	-0-			206
04	4170 X	3272	-0-	-898	-0-	3272	2			N	-0-	135	1	71
05	4309 X	2736	-0-	-1573	-0-	2736	2			N	-0-			71
06	4170 X	2516	-0-	-1654	-0-	2516	2			N	-0-			71

-----													
ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE													
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280													
PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01		5177 X	3975	-0-	-1202	-0-		155 1	3820 2	N	-0-	94	
02		4676 X	3283	-0-	-1393	-0-		140 1	3143 2	N	-0-	94	
03		5177 X	3983	-0-	-1194	-0-		155 1	3828 2	N	-0-	94	
04		5010 X	3891	-0-	-1119	-0-		150 1	3741 2	N	-0-	94	
05		4340 X	3743	-0-	-597	-0-		155 1	3588 2	N	-0-	94	
06		3840 X	3322	-0-	-518	-0-		150 1	3172 2	N	-0-	94	
-----													
PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618													
01		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		2833 2		N	-0-	27	
02		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-		2862 2		N	-0-	27	
03		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		2165 2		N	-0-	27	
04		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-		2610 2		N	-0-	27	
05		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		3052 2		N	-0-	27	
*06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-		2095 2		N	-0-	27	
-----													
YOUNG, JOHN H., INC. 948460													
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149	
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149 1	
04		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022													
-----													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608													
01		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-		836 1	8650 2	N	24	2 1	97
								26 9					
02		9828 X	8546	-0-	-1282	-0-		764 1	7758 2	N	22	2 1	117
								24 9					
03		10881 X	9668	-0-	-1213	-0-		921 1	8728 2	N	17	1 1	133
								19 9					
04		10530 X	7929	-0-	-2601	-0-		727 1	7190 2	N	11	1 1	143
								12 9					
05		10478 X	9686	-0-	-792	-0-		805 1	8861 2	N	18		161
								20 9					
06		9360 X	7742	-0-	-1618	-0-		685 1	7040 2	N	15	2 1	174
								17 9					
-----													
KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	621 1	8	6422 2	N	1 1	119
						9 9					
02	6664 X	6241	-0-	-423	-0-	559 1	10	5671 2	N		129
						11 9					
03	7378 X	6272	-0-	-1106	-0-	599 1	1	5672 2	N		130
						1 9					
04	7140 X	6277	-0-	-863	-0-	576 1	2	5699 2	N		132
						2 9					
05	7378 X	6889	-0-	-489	-0-	574 1	-0-	6315 2	N		132
						460 1	8	4723 2	N		140
						9 9					

JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75

JENNIFER		WELL #: 1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13131 - 13158	
01	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	922 1	10	9537 2	N	1 1	114
						11 9					
02	8792 X	8512	-0-	-280	-0-	763 1	10	7738 2	N		124
						11 9					
03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	1010 1	13	9577 2	N		137
						14 9					
04	9420 X	8995	-0-	-425	-0-	826 1	2	8167 2	N		139
						2 9					
05	9734 X	8606	-0-	-1128	-0-	716 1	13	7876 2	N		152
						14 9					
06	9420 X	7782	-0-	-1638	-0-	689 1	8	7084 2	N		160
						9 9					

MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12632 - 12695	
01	2613 N	2466	-0-	-147	-0-	218 1	-0-	2248 2	N		89
02	2352 X	2245	-0-	-107	-0-	201 1	1	2043 2	N	1 1	89
						1 9					
03	2604 X	2128	-0-	-476	-0-	203 1	-0-	1925 2	N		89
04	2520 X	1630	-0-	-890	-0-	150 1	-0-	1480 2	N		89
05	2604 X	2490	-0-	-114	-0-	207 1	-0-	2283 2	N		89
06	2400 X	1742	-0-	-658	-0-	154 1	-0-	1588 2	N		89

ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931									
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 2132 - 2158	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-				N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31 1	28 2	28 2	N	-0-	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	271 1	293 2	293 2	N	-0-	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	672 1	241 2	241 2	N	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931							
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190	
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-	-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-	-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-	-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-	-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-	-0-
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		N	NO RPT	-0-
ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD.		295861							
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265							
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30



OIL AND GAS DIVISION

M		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
-----																
ROSANNA (WILCOX 10600)				78211 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265												
SCHILLER				WELL #: 1	RRCID -> 120853	COMPL. DATE 03/31/1986	TOTAL DEPTH 12222	PERF.10668	- 10688							
-----																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UECKERT				WELL #: 1	RRCID -> 158840	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534	PERF.10708	- 10715							
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
ROSANNA (WILCOX 10750)				78211 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067												
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #: 1 C	RRCID -> 124957	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10726	- 10742							
-----																
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROSANNA (WILCOX 10860)				78211 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067												
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #: 1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864	- 10880							
-----																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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							
-----																
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
-----																
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)				78319 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
LAMAY CORPORATION				484025												
MAY - FB				WELL #: 1	RRCID -> 129897	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7723	- 7727							
-----																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

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

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

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

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 IPACT 425810  
 GILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/23/2018

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	231	-0-	231	-0-	3815	-0-	231	2			N	-0-					25
02	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	3825	-0-	10	2			N	-0-					25
03	1496	-0-	-0-	-1496	-0-	2329	-0-					N	-0-					25
04	2329 R	-0-	-0-	-2329	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROSENBERG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670  
 JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

ROSENBERG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
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 #:		RRCID ->	184418	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8880 - 8890		
M	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	
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	402	1	2509	2	N	11	147
							12	9					
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	528	1	2155	2	N	19	166
							21	9					
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	585	1	2346	2	N	76	184
							84	9			58	1	
04	2220	X	174	-0-	-2046	-0-	69	1	86	2	N	17	201
							19	9					
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	21	222
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	5	227

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
MUELLER		WELL #:		RRCID ->	207013	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9400 - 9637		
M	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	
01	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	370	1	2310	2	N	16	60
							18	9					
02	2576	X	2418	-0-	-158	-0-	471	1	1925	2	N	20	80
							22	9					
03	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	530	1	2124	2	N	83	110
							91	9			53	1	
04	2610	N	193	-0-	-2417	-0-	75	1	94	2	N	22	132
							24	9					
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	21	153
06	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					N	17	170

DYER UNIT		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
MUELLER		120648										
DYER UNIT		WELL #:		RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 - 9665	
M	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC		100467											
ROUND BUNCH		WELL #:		RRCID ->	205441	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9690 - 9734		
M	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	
01	15912		11153	-0-	-4759	-0-	7088	3	4065	9	N	3695	2206
02	11384		9962	-0-	-1422	-0-	6452	3	3510	9	N	3191	2360
03	9455		8233	-0-	-1222	-0-	5327	3	2906	9	N	2642	1907
04	12264		10707	-0-	-1557	-0-	6769	3	3938	9	N	3580	2242
05	9455		10061	-0-	606	606	7491	3	2570	9	N	2336	1088
*06	9150		10851	-0-	1701	2307	7120	3	3731	9	N	3392	426

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
D.C. ENERGY		196099								
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #:		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014										

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SUMMERS, E. L.		WELL #:		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4	N	-0-		56
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4	N	-0-		56
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4	N	-0-		56
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4	N	-0-		56
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4	N	-0-		56
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4	N	-0-		56

SUMMERS, E. L. SWD		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SUMMERS, E. L.		749152								
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SUMMERS, E. L.		WELL #:		RRCID -> 126726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KNAPE		78873 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
KNAPE		036587								
KNAPE		WELL #:		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	N	-0-		40
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	N	-0-		40
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	N	-0-		40
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	N	-0-		40
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	N	-0-		40
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	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 #:		RRCID -> 094134		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210		
01	1519	776	-0-	-743	3338	723 2	53 9	N	48	193
02	6006	2020	-0-	-3986	-0-	1816 2	204 9	N	185	201
03	6947	4233	-0-	-2714	-0-	3809 2	424 9	N	385	239
04	1470	1914	-0-	444	444	1699 2	215 9	N	195	260
05	1519	1755	-0-	236	680	1606 2	149 9	N	135	216
06	1470	2019	-0-	549	1229	1757 2	262 9	N	238	138



RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

01	217 N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	1	1			77
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1056	2	Y	8					85
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	15	10	1			90
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	9	348	2	Y	13					103
						22	1									
						14	9									

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1233	2	99	9	N	90					198
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1025	2	50	9	N	45					243
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	936	2	88	9	N	80	186	1			137
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1026	2	78	9	N	71					208
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2226	2	154	9	N	140	170	1			178
*06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	783	2	81	9	N	74					252

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				101
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				101
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				101
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				101

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1258	2	Y	41			136
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-	-0-	45	9			Y	-0-			136
03	T. A.	2	-0-	2	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	4	1		132
04	T. A.	547	-0-	547	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	33			165
05	T. A.	381	-0-	381	-0-	-0-	36	9			Y	11	7	1	169
*06	1595	2320	-0-	725	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	81			250
							12	9							
							130	1	2101	2	Y				
							89	9							

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	-0-	1206	2	2	9	N	2			50
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			50
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1			51
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			51
05	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	-0-	1150	2	17	9	N	15			66
06	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	-0-	1092	2	28	9	N	25	63	1	28

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2697 #	1760	-0-	-937	-0-	-0-	716	1	857	3	N	170	187	1	241
02	2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	187	9	1664	3	N	265	353	1	153
03	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	1513	3	N	220	172	1	201
04	2130 #	2081	-0-	-49	-0-	-0-	292	9			N	76			277
05	2883 #	2545	-0-	-338	-0-	-0-	725	1	1384	3	N	396	517	1	156
06	2790 #	1034	-0-	-1756	-0-	-0-	84	9	333	9	N	303	184	1	275
							701	1							



SABINE TRAM (YEGUA 7800)			79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION			269066										
HANKAMER			WELL #:	1	RRCID ->	282393	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8708 - 8720	
M	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	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2232 #	1073	-0-	-1159	-0-	220 1	596 2		N	234			708
						257 9							
02	457 R	457	-0-	-0-	-0-	280 1	4 2		N	157	505 1		360
						173 9							
03	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	310 1	1003 2		N	752	684 1		428
						827 9							
04	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	310 1	882 2		N	752	703 1		477
						827 9							
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	230 1	640 2		N	51			528
						56 9							
*06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	210 1	2062 2		N	263			791
						289 9							

SAM HOUSTON			80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER			
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263										
GIBBS BROTHERS & COMPANY A			WELL #:	3	RRCID ->	233281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2038 - 2042	
M	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	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)			80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
KAINER-HARFST GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	247670	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	11046 - 11082	
M	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	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2821 X	2637	-0-	-184	-0-	620 1	1984 2		N	30	184 1		87
						33 9							
02	2576 X	2406	-0-	-170	-0-	581 1	1762 2		N	57			144
						63 9							
03	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	618 1	1893 2		N	57			201
						63 9							
04	2760 X	2751	-0-	-9	-0-	617 1	2070 2		N	58	177 1		82
						64 9							
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	595 1	2062 2		N	56			138
						62 9							
06	2580 X	2501	-0-	-79	-0-	569 1	1893 2		N	35			173
						39 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7316 #	4628	-0-	-2688	-0-	1543 1	1527 2		N	1416	1451 1		370
						1558 9							
02	6608 #	5567	-0-	-1041	-0-	1764 1	1871 2		N	1756	1831 1		295
						1932 9							
03	5985 R	5985	-0-	-0-	-0-	1945 1	2031 2		N	1826	1633 1		488
						2009 9							
04	5790 R	5790	-0-	-0-	-0-	1890 1	1968 2		N	1756	1806 1		438
						1932 9							
05	6169 #	5754	-0-	-415	-0-	1678 1	2125 2		N	1774	1758 1		454
						1951 9							
06	5970 #	5277	-0-	-693	-0-	1410 1	2078 2		N	1626	1797 1		283
						1789 9							

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 8711101  
 HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179  
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

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

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

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118											
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496					
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613					
01		31 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	Y	1			51
02		15 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 4		Y	-0-			51
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		15 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			51
04		30 N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-	15 4		Y	-0-			51
*05		15 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			51
06		15 N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-			Y	NO RPT			51

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616					
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 7		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998										

PIPKIN, S. W. "A"		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	Y	1	26
02	13 #	7	-0-	-6	-0-	7 4		Y	-0-	26
03	13 #	7	-0-	-6	-0-	7 4		Y	-0-	26
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	26
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	26
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	26

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
ORYX-SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028		
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
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	10 4	1 9	Y	1	23
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-	23
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-	23
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	23

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 238352		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022										

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022										
-----										
HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084		
01	14B2 EXT	68	-0-	68	68	3 1	59 2	N	5	5
02	14B2 EXT	329	-0-	329	397	8 1	260 2	N	55	60
03	14B2 EXT	179	-0-	179	576	61 9	168 2	N	1	21
04	14B2 EXT	98	-0-	98	674	10 1	168 2	N	40 1	21
05	14B2 EXT	85	-0-	85	759	1 9	91 2	N	-0-	21
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	759	7 1	78 2	N	-0-	21
-----										
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534		
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62 1	744 2	Y	72	194
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	79 9	848 2	Y	80	274
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	50 1	890 2	Y	58	142
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	88 9	675 2	Y	32	174
*05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	60 1	599 2	Y	29	203
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64 9		Y	NO RPT	203
-----										
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890		
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-	230
02	14B2 EXT	3	-0-	3	25	3 2		N	-0-	230
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	230
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	230

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516								
HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	8 1	236 2	N	40	73
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	44 9	407 2	N	86	159
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	235 2	N	2	105 1
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	95 9	223 2	N	-0-	56
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	N	-0-	56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	56
-----										
HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385		
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	155 1	2035 2	N	-0-	75
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	120 1	1751 2	N	-0-	75
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	145 1	1738 2	N	2	50 1
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2 9	2085 2	N	-0-	27
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	140 1	1650 2	N	48	75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53 9		N	NO RPT	75
-----										
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466		
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	186 1	3682 2	N	-0-	-0-
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	144 1	3481 2	N	-0-	-0-
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	186 1	3638 2	N	-0-	-0-
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	174 1	3659 2	N	-0-	-0-
*05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	24 1	3248 2	N	-0-	-0-
06	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:	32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 5892 - 5896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5278 - 5285
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WING, SARAH F.		WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 3820 - 3860
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685								
CARTWRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	278073	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073	PERF. 9584 - 9590
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		164
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 8462 - 8468		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WING, SARAH F.		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376		
01	4619 #	3212	-0-	-1407	-0-	891 1	2211 2	N	100	76 1		49
02	4144 #	1995	-0-	-2149	-0-	110 9	1250 2	N	59	82 1		26
03	3906 #	1876	-0-	-2030	-0-	680 1	1214 2	N	83	87 1		22
04	3780 #	1640	-0-	-2140	-0-	65 9	1075 2	N	77	67 1		32
05	3906 #	1872	-0-	-2034	-0-	571 1	1152 2	N	103	74 1		61
06	3120 #	1255	-0-	-1865	-0-	91 9	823 2	N	28	78 1		11
						480 1						
						85 9						
						607 1						
						113 9						
						401 1						
						31 9						

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.		238482										
STANCIAK, JANICE KAY		WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A		
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			10
02	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			10
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			10
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			10
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			10
*06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			10

KRAUSS, DONNA		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A				
01	93 #	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-			32
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-			32
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			32
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			32
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			32
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			32

ROITSCH, ROGER		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A				
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-			11
02	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			11
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
04	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			11
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			11
*06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			11



-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482								
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
-----												
01		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2	Y	-0-		11
02		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2	Y	-0-		11
03		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2	Y	-0-		11
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		11
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		11
*06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		11
-----												
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
-----												
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		24
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		24
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		24
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		24
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		24
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		24
-----												
SAN DIA PRODUCING COMPANY		WELL #:		745960	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068
PETRASH-HARRIS		1										
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		35
02		56 #	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-		35
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		35
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		35
05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		35
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		35
-----												
TRIVISTA OPERATING LLC		WELL #:		871169	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939
STEINBACH -A-		1										
01		310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
02		280 #	256	-0-	-24	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
03		310 #	145	-0-	-165	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
04		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		-0-
05		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-		-0-
*06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		-0-
-----												
MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
-----												
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998 - 5014	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
-----												
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID ->	127066	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	5062 - 5077	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
-----												
MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 - 5064	
01	14B2 EXT	24	-0-	24	44	24	2		Y	-0-		10
02	14B2 EXT	37	-0-	37	81	37	2		Y	-0-		10
03	14B2 EXT	37	-0-	37	118	37	2		Y	-0-		10
04	14B2 EXT	33	-0-	33	151	33	2		Y	-0-		10
05	154 R	3	-0-	-151	-0-	3	2		Y	-0-		10
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-		10
-----												
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5148 - 5178	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
-----												
GONZALES		WELL #: 1		RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 - 4968	
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		8
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		8
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-		8
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		8
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		8
*06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		8

-----															
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4961 - 4984			
M	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
-----															
01		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
02		84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03		93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 - 4950			
01		186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-			7
02		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			7
03		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			7
04		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			7
05		248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-			7
*06		240 #	222	-0-	-18	-0-	212	2	10	9	Y	9			16
-----															
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5033 - 5043			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----															
ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	4924 - 4940			
01		372 #	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
02		308 #	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
03		341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
04		330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
05		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
*06		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
-----															
HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5157 - 5167			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----															
ECHO-BLASIG		WELL #:		2	RRCID ->	128434	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5155 - 5177			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			22
*06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			22
-----															
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5125 - 5138			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5143 - 5158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WYNN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128497	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5089 - 5118		
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	39	2	25	9	Y	23	52	1	25
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	56	2	12	9	Y	11			36
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	56	2	20	9	Y	18	36	1	18
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	61	2	10	9	Y	9			27
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	22	2	6	9	Y	5			32
06	60 #	19	-0-	-41	-0-	17	2	2	9	Y	2			34
-----														
HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128498	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5170 - 5178		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----														
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	5155 - 5170		
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HALBADIER		WELL #:		1	RRCID ->	128872	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5014 - 5030		
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			18
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			18
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	70	33	1	55
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			55
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			55
*06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			55
-----														
STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5022 - 5050		
01	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MEUTH		WELL #:		1	RRCID ->	129025	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	5037 - 5044		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2		-0-			7
02	140 #	73	-0-	-67	-0-	67	2	6 9	5			12
03	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	2		-0-			12
04	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		-0-			12
05	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		-0-			12
*06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	809	2	29 9	26	26	1	12
-----												
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254		
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	134	2	6 9	5	13	1	10
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	109	2	6 9	5			15
03	155 #	111	-0-	-44	-0-	108	2	3 9	3			18
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	135	2	6 9	5			23
05	155 #	138	-0-	-17	-0-	132	2	6 9	5			28
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	133	2	4 9	4			32
-----												
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5021 - 5040			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
05		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
-----															
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 - 5232			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 - 4978			
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
-----															
SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113			
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
05		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
*06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
-----															
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4820 - 4838			
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
04		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
05		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
*06		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
-----															
MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4818 - 4828			
01		3324	772	-0-	-2552	-0-	339	766	2	6	9	Y	5		41
02		381 R	42	-0-	-339	-0-		42	2			Y	-0-		41
03		1023 #	50	-0-	-973	-0-		42	2	8	9	Y	7		48
04		990 #	683	-0-	-307	-0-		679	2	4	9	Y	4		52
05		775 #	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-		52
06		750 #	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-		52

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	31 #		3	-0-	-28		-0-	3	2	Y	-0-			17
02	28 #		3	-0-	-25		-0-	3	2	Y	-0-			17
03	31 #		-0-	-0-	-31		-0-			Y	-0-			17
04	30 #		-0-	-0-	-30		-0-			Y	-0-			17
05	3 R		3	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			17
*06	14 R		14	-0-	-0-		-0-	14	2	Y	-0-			17
-----														
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974				
01	62 #		21	-0-	-41		-0-	21	2	Y	-0-			27
02	56 #		46	-0-	-10		-0-	46	2	Y	-0-			27
03	46 R		46	-0-	-0-		-0-	46	2	Y	-0-			27
04	57 R		57	-0-	-0-		-0-	57	2	Y	-0-			27
05	62 #		25	-0-	-37		-0-	25	2	Y	-0-			27
06	60 #		16	-0-	-44		-0-	16	2	Y	-0-			27
-----														
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012				
01	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
-----														
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853				
01	217 #		131	-0-	-86		-0-	131	2	Y	-0-			10
02	196 #		111	-0-	-85		-0-	111	2	Y	-0-			10
03	217 #		133	-0-	-84		-0-	133	2	Y	-0-			10
04	182 R		182	-0-	-0-		-0-	182	2	Y	-0-			10
05	203 R		203	-0-	-0-		-0-	203	2	Y	-0-			10
*06	221 R		221	-0-	-0-		-0-	221	2	Y	-0-			10
-----														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908				
01	54 R		54	-0-	-0-		-0-	54	2	Y	-0-			83
02	48 R		48	-0-	-0-		-0-	48	2	Y	-0-			83
03	48 R		48	-0-	-0-		-0-	48	2	Y	-0-			83
04	30 #		27	-0-	-3		-0-	27	2	Y	-0-			83
05	31 #		7	-0-	-24		-0-	7	2	Y	-0-			83
*06	30 #		27	-0-	-3		-0-	27	2	Y	-0-			83
-----														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993				
01	54 R		54	-0-	-0-		-0-	54	2	Y	-0-			1
02	48 R		48	-0-	-0-		-0-	48	2	Y	-0-			1
03	48 R		48	-0-	-0-		-0-	48	2	Y	-0-			1
04	30 #		27	-0-	-3		-0-	27	2	Y	-0-			1
05	31 #		7	-0-	-24		-0-	7	2	Y	-0-			1
*06	30 #		27	-0-	-3		-0-	27	2	Y	-0-			1
-----														
GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936				
01	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			8
02	238 R		238	-0-	-0-		-0-	238	8	Y	-0-			8
03	238 R		238	-0-	-0-		-0-	238	2	Y	-0-			8
04	51 R		51	-0-	-0-		-0-	51	2	Y	-0-			8
05	279 #		-0-	-0-	-279		-0-			Y	-0-			8
06	270 #		26	-0-	-244		-0-	26	8	Y	-0-			8

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 - 5068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		18
02		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		18
03		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		18
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		18
05		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-		18
*06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		18
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID ->	140441	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4984 - 5006
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		19
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-		19
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-		19
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		19
05		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-		19
*06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		19
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4918 - 4926
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		19
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-		19
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-		19
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		19
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		19
*06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		19
-----												
O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		8
02		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		8
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		8
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		8
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		8
*06		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		8
-----												
GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		20
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		20
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		20
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		20
*06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		20
-----												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
-----												
RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	5086 - 5130
01		93 #	43	-0-	-50	-0-	37	2	6 9	Y	5	15
02		84 #	40	-0-	-44	-0-	40	2		Y	-0-	15
03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	15
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-	15
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-	15
06		30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		Y	-0-	15



-----													
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 - 5030	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-		54 2		Y	-0-		7
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2		Y	-0-		7
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2		Y	-0-		7
04		30 #	27	-0-	-3	-0-		27 2		Y	-0-		7
05		31 #	7	-0-	-24	-0-		7 2		Y	-0-		7
*06		30 #	27	-0-	-3	-0-		27 2		Y	-0-		7
-----													
GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-		7
02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		7
03		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		7
04		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		7
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		7
*06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		7
-----													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		33
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-		33
03		124 #	98	-0-	-26	-0-		98 2		Y	-0-		33
04		161 R	161	-0-	-0-	-0-		161 2		Y	-0-		33
05		145 R	145	-0-	-0-	-0-		145 2		Y	-0-		33
*06		143 R	143	-0-	-0-	-0-		143 2		Y	-0-		33
-----													
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4968 - 4986	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-		54 2		Y	-0-		6
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2		Y	-0-		6
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2		Y	-0-		6
04		30 #	27	-0-	-3	-0-		27 2		Y	-0-		6
05		31 #	8	-0-	-23	-0-		8 2		Y	-0-		6
*06		30 #	27	-0-	-3	-0-		27 2		Y	-0-		6
-----													
STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5035 - 5062	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
04		175 R	175	-0-	-0-	-0-		175 2		Y	-0-		23
05		129 R	129	-0-	-0-	-0-		129 2		Y	-0-		23
*06		115 R	115	-0-	-0-	-0-		115 2		Y	-0-		23
-----													
MEUTH		WELL #:		2	RRCID ->	149900	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			15
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			15
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			15
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			15
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			15
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			15
-----														
TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230						
01	186 #		-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			15
02	168 #		-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			15
03	155 #		-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			15
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			15
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			15
*06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			15
-----														
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988						
01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			10
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-			10
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			10
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			10
05	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			10
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			10
-----														
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
-----														
BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A						
01	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-			27
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	56	2			Y	-0-			27
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			27
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	59	2		2	Y	2			29
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-			29
*06	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-			29

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
STEINBACH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	5231 - 5253
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
-----												
WEISE-SCHULZE		WELL #:		1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5631 - 5669
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					31
-----												
STEINBACH "F"		WELL #:		3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5206 - 5233
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176
01		31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			-0-
02		28	#	-0-	-0-	-28	-0-					-0-
03		31	#	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
04		30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			-0-
05		31	#	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
*06		9	#	-0-	-0-	-9	-0-					-0-
-----												
WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192
01		0	W	5	-0-	5	13	5	2			-0-
02		0	W	6	-0-	6	19	6	2			-0-
03		36	#	6	-0-	-30	-0-	6	2			-0-
04		30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			-0-
05		6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			-0-
06		6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			-0-
-----												
LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5284 - 5309
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	W	33	-0-	33	33	33	2			-0-
05		0	W	28	-0-	28	61	28	2			-0-
06		0	W	29	-0-	29	90	29	2			-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC		950523													
BAILEY, ARBRA		WELL #: 1		RRCID -> 166654		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	151	3	24	9	N	22			109
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	118	3	23	9	N	21			130
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	107	3	15	9	N	14			144
04		180 N	133	-0-	-47	-0-	105	3	28	9	N	25			169
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	131	3	25	9	N	23			192
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	106	3	19	9	N	17			209

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARKLEY, LOUIS		82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
		058908													
		WELL #: 1		RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE		82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
		058908													
		WELL #: 1		RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

ZARVONA ENERGY LLC		82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
JONES, T. E.		950523													
		WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			63
02		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			63
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			63
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			63
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			63
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			63

SOUTHLAND PAPER MILLS		82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
		950523													
		WELL #: 3		RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-			250
02		504 N	279	-0-	-225	-0-	279	3			N	-0-			250
03		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-			250
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			250
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			250
*06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			250

SHANGHAI (D-3)		82654 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8982 - 9410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		69

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566									
BEARD, L. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9794 - 9971
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
WITTIG SISTERS		WELL #:	1	RRCID ->	223402	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10163 - 10320
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE RANCH		WELL #:		4		RRCID ->		242420		COMPL. DATE		08/20/2008		TOTAL DEPTH		11450		PERF.		10197 - 10319	
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		RRCID ->		169270		COMPL. DATE		07/11/1997		TOTAL DEPTH		10720		PERF.		10322 - 10418			
WILBECK ET AL		WELL #:																			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												5
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
01	3720 #		2763	-0-	-957	-0-	2741 2	22 9	N	20	110
02	3360 #		2258	-0-	-1102	-0-	2239 2	19 9	N	17	127
03	2697 #		2473	-0-	-224	-0-	2459 2	14 9	N	13	140
04	2792 R		2792	-0-	-0-	-0-	2775 2	17 9	N	15	155
05	2759 #		2570	-0-	-189	-0-	2546 2	24 9	N	22	177
06	2670 #	NO RPT	-0-	-2670	-0-	-0-			N	NO RPT	177

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734									
ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494	
M	O	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
01	3627 #	1765	-0-	-1862	-0-	1765	2	N	-0-		50
02	3276 #	1932	-0-	-1344	-0-	1932	2	N	-0-		50
03	3038 #	1377	-0-	-1661	-0-	1377	2	N	-0-		50
04	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		50
*05	6945 R	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2	N	-0-		50
06	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		50
-----											
ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628	
01	3348 #	3286	-0-	-62	-0-	2387	2	N	817	851 1	233
02	2968 #	2335	-0-	-633	-0-	1514	2	N	746	693 1	286
03	2573 #	1973	-0-	-600	-0-	1147	2	N	751	872 1	165
04	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	4388	2	N	781	690 1	256
*05	5615 R	5615	-0-	-0-	-0-	4586	2	N	935	860 1	331
06	3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		331
-----											
SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968	
01	7812 #	5777	-0-	-2035	-0-	5664	2	N	103	174 1	130
02	7056 #	4215	-0-	-2841	-0-	4117	2	N	89		219
03	8463 #	4386	-0-	-4077	-0-	4288	2	N	89	183 1	125
04	8190 #	4729	-0-	-3461	-0-	4635	2	N	85		210
05	5766 #	3745	-0-	-2021	-0-	3689	2	N	51	182 1	79
06	5580 #	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT		79
-----											
HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848	
01	2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	132	174 1	94
02	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	77		171
03	2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	111	170 1	112
04	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	145		257
05	2387 #	2247	-0-	-140	-0-	2031	2	N	196	339 1	114
06	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT		114
-----											
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733	
01	13795	26900	-0-	13105	180128	25361	2	N	1399	1444 1	317
02	12460	18525	-0-	6065	186193	17128	2	N	1270	1235 1	352
03	13795	18882	-0-	5087	191280	17607	2	N	1159	1228 1	283
04	13350	16005	-0-	2655	193935	14829	2	N	1069	1071 1	281
*05	13795	15230	-0-	1435	195370	13732	2	N	1362	1258 1	385
06	8010 #	NO RPT	-0-	-8010	187360			N	NO RPT		385
-----											
SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455	
01	13795	25661	-0-	11866	163692	25207	2	N	413	559 1	91
02	12460	19016	-0-	6556	170248	18663	2	N	321	185 1	227
03	13795	20496	-0-	6701	176949	20076	2	N	382	368 1	241
04	13350	19101	-0-	5751	182700	18789	2	N	284	367 1	158
05	13795	17721	-0-	3926	186626	17393	2	N	298	178 1	278
06	13350	NO RPT	-0-	-13350	173276			N	NO RPT		278
-----											
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140	
01	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	231	172 1	173
02	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	211	181 1	203
03	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	215	173 1	245
04	1980 #	1033	-0-	-947	-0-	872	2	N	146	179 1	212
05	2046 #	1435	-0-	-611	-0-	1303	2	N	120	174 1	158
06	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		158

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 #	858	-0-	-1374	-0-	849 2	9 9	N	8		65
02		2016 #	513	-0-	-1503	-0-	507 2	6 9	N	5		70
03		2232 #	185	-0-	-2047	-0-	179 2	6 9	N	5		75
04		1260 #	224	-0-	-1036	-0-	220 2	4 9	N	4		79
05		868 #	420	-0-	-448	-0-	419 2	1 9	N	1		80
06		840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		80
-----												
OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004
01		13795	15013	-0-	1218	266701	14785 2	228 9	N	207	184 1	205
02		12460	11655	-0-	-805	265896	11473 2	182 9	N	165	188 1	182
03		13795	12638	-0-	-1157	264739	12428 2	210 9	N	191	181 1	192
04		13350	11969	-0-	-1381	263358	11819 2	150 9	N	136	183 1	145
05		13795	10974	-0-	-2821	260537	10833 2	141 9	N	128	183 1	90
06		13350	NO RPT	-0-	-13350	247187			N	NO RPT		90
-----												
SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5610 - 5950
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
01		36735 #	25894	-0-	-10841	-0-	24661 2	1233 9	N	1121	742 1	442
02		22302 R	22302	-0-	-0-	-0-	21622 2	680 9	N	618	740 1	320
03		17388	20710	-0-	3322	3322	20085 2	625 9	N	568	553 1	335
04		22680	13500	-0-	-9180	-0-	13174 2	326 9	N	296	366 1	265
05		23436	11734	-0-	-11702	-0-	11513 2	221 9	N	201	183 1	283
06		22680	NO RPT	-0-	-22680	-0-			N	NO RPT		283
-----												
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3106 - 3114
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.// 83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SHERIDAN (FRIO 3300)		83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHERIDAN (WILCOX)		83107 175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
COPANO PROCESSING LLC		176382														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 66 U		RRCID -> 042784		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



SHERIDAN (WILCOX -A- A) 83107 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815  
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 277246 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.12815 - 12862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	25823 #	16645	-0-	-9178	-0-	16305	3	340	9	N	309	175	1	344	
02	23324 #	13793	-0-	-9531	-0-	13544	3	249	9	N	226	358	1	212	
03	25823 #	15710	-0-	-10113	-0-	15379	3	331	9	N	301	171	1	342	
04	22140 #	14901	-0-	-7239	-0-	14661	3	240	9	N	218	366	1	194	
05	19096 #	14408	-0-	-4688	-0-	14171	3	237	9	N	215	349	1	60	
06	16110 #	13757	-0-	-2353	-0-	13537	3	220	9	N	200	182	1	78	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 43 U RRCID -> 008257 COMPL. DATE 05/14/1963 TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A

01	713 N	405	-0-	-308	-0-	23	1	372	2	Y	9	10	1	1
02	644 N	393	-0-	-251	-0-	10	9	360	2	Y	9	8	1	2
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10	9	521	2	Y	10	10	1	2
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11	9	430	2	Y	9	9	1	2
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	Y	9	9	1	2
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	10	9	561	2	Y	8	8	1	2
						35	1							
						9	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190

01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-

-----														
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	5456 X	4804	-0-	-652	-0-	274	1	4416	2	Y	104	108	1	15
						114	9							
02	4172 X	3629	-0-	-543	-0-	210	1	3312	2	Y	97	93	1	19
						107	9							
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	335	1	5403	2	Y	112	113	1	18
						123	9							
04	4650 X	4285	-0-	-365	-0-	241	1	3971	2	Y	66	71	1	13
						73	9							
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	488	1	7816	2	Y	95	91	1	17
						105	9							
*06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	508	1	8178	2	Y	89	84	1	22
						98	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	579	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	23	1	368	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
03	651 N	430	-0-	-221	-0-	24	1	395	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
04	600 N	375	-0-	-225	-0-	21	1	344	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
05	434 N	226	-0-	-208	-0-	13	1	207	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
*06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	169	1	2723	2	Y	36	37	1	5
						40	9							
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	139	1	2204	2	Y	31	30	1	6
						34	9							
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	154	1	2486	2	Y	36	36	1	6
						40	9							
04	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	151	1	2483	2	Y	32	32	1	6
						35	9							
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	162	1	2598	2	Y	31	31	1	6
						34	9							
*06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	158	1	2548	2	Y	28	27	1	7
						31	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 008291		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 8402 - 8530						
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	1			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	2	2	1			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	9	72	2	Y	2	2	1			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	15	2	Y	1	1	1			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2	9				-0-					-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	1			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 008294		COMPL. DATE 11/16/1950		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A						
01	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	542	1	8739	2	Y	165	168	1			24
02	8400 X	7954	-0-	-446	-0-	182	9	7333	2	Y	143	139	1			28
03	9300 X	8877	-0-	-423	-0-	464	1	8186	2	Y	167	168	1			27
04	9150 X	8276	-0-	-874	-0-	157	9	7650	2	Y	147	145	1			29
05	9455 X	8535	-0-	-920	-0-	507	1	7887	2	Y	141	145	1			25
06	9150 X	8143	-0-	-1007	-0-	184	9	7530	2	Y	132	124	1			33

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 008296		COMPL. DATE 12/01/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10035 - 10098						
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	352	1	5672	2	Y	75	77	1			11
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	83	9	5109	2	Y	66	64	1			13
03	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	323	1	5669	2	Y	76	77	1			12
04	5850 X	5791	-0-	-59	-0-	73	9	5389	2	Y	68	67	1			13
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	351	1	5905	2	Y	65	66	1			12
*06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	84	9	5623	2	Y	60	57	1			15

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 008297		COMPL. DATE 05/04/1945		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10145 - 10376						
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	87	1	1403	2	Y	18	18	1			3
						20	9									
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1148	2	Y	15	15	1			3
						17	9									
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	Y	18	18	1			3
						20	9									
04	1350 N	1046	-0-	-304	-0-	59	1	969	2	Y	16	16	1			3
						18	9									
05	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	62	1	987	2	Y	16	16	1			3
						18	9									
06	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	58	1	940	2	Y	14	13	1			4
						15	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	137	1	2210	2	Y	26	26	1			4
						29	9									
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	121	1	1905	2	Y	22	22	1			4
						24	9									
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	134	1	2158	2	Y	26	26	1			4
						29	9									
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	24	23	1			5
						26	9									
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	126	1	2013	2	Y	22	23	1			4
						24	9									
*06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	122	1	1961	2	Y	20	19	1			5
						22	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289	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

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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008												TOTAL DEPTH	11098	PERF.10118	- 10766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	31 X	21	-0-	-10	-0-	1	1	13	2	Y	6	5	1		1
						7	9								
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	8	2	54	9	Y	49	39	1		10
05	31 X	22	-0-	-9	-0-	2	2	20	9	Y	18	25	1		3
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010												TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9923	- 10212
01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	402	1	6482	2	Y	82	83	1		12
						90	9								
02	6076 X	5567	-0-	-509	-0-	327	1	5162	2	Y	71	69	1		14
						78	9								
03	6727 X	5466	-0-	-1261	-0-	313	1	5063	2	Y	82	83	1		13
						90	9								
04	6510 X	4594	-0-	-1916	-0-	258	1	4262	2	Y	67	67	1		13
						74	9								
05	6727 X	5830	-0-	-897	-0-	338	1	5417	2	Y	68	69	1		12
						75	9								
06	6510 X	4660	-0-	-1850	-0-	269	1	4323	2	Y	62	59	1		15
						68	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008												TOTAL DEPTH	11107	PERF. 9028	- 10405
01	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	161	1	2590	2	Y	44	45	1		6
						48	9								
02	2520 X	2288	-0-	-232	-0-	134	1	2112	2	Y	38	37	1		7
						42	9								
03	3348 X	2676	-0-	-672	-0-	153	1	2473	2	Y	45	45	1		7
						50	9								
04	3240 X	2579	-0-	-661	-0-	145	1	2390	2	Y	40	39	1		8
						44	9								
05	3348 X	2640	-0-	-708	-0-	153	1	2446	2	Y	37	38	1		7
						41	9								
06	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	145	1	2333	2	Y	35	33	1		9
						39	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965												TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A	
01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1708	2	Y	-0-				-0-
02	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	Y	-0-				-0-
03	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	103	1	1671	2	Y	-0-				-0-
04	1770 X	1130	-0-	-640	-0-	65	1	1065	2	Y	-0-				-0-
05	1829 X	1819	-0-	-10	-0-	107	1	1712	2	Y	-0-				-0-
*06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	109	1	1756	2	Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51 1	829 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	40 1	631 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	43 1	701 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	42 1	696 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	42 1	667 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	41 1	663 2	Y	9	9 1		2
						10 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	189 1	3048 2	Y	32	32 1		5
						35 9						
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	159 1	2512 2	Y	27	27 1		5
						30 9						
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	173 1	2792 2	Y	32	32 1		5
						35 9						
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	156 1	2569 2	Y	29	28 1		6
						32 9						
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	167 1	2673 2	Y	27	28 1		5
						30 9						
*06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	159 1	2556 2	Y	25	24 1		6
						28 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	91 1	1463 2	Y	14	14 1		2
						15 9						
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	72 1	1132 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	76 1	1235 2	Y	14	14 1		2
						15 9						
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	75 1	1231 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80 1	1276 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
*06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	75 1	1204 2	Y	11	10 1		3
						12 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	161	1	2590	2	Y	35	36 1	5
						39	9						
02	2464 N	2413	-0-	-51	-0-	142	1	2237	2	Y	31	30 1	6
						34	9						
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	157	1	2529	2	Y	36	36 1	6
						40	9						
04	2640 N	2250	-0-	-390	-0-	127	1	2088	2	Y	32	32 1	6
						35	9						
05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	169	1	2710	2	Y	31	31 1	6
						34	9						
*06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2524	2	Y	28	27 1	7
						31	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

01	6417 X	6365	-0-	-52	-0-	365	1	5888	2	Y	102	104 1	15
						112	9						
02	5796 X	5651	-0-	-145	-0-	331	1	5223	2	Y	88	86 1	17
						97	9						
03	6417 X	6130	-0-	-287	-0-	351	1	5666	2	Y	103	103 1	17
						113	9						
04	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	314	1	5181	2	Y	90	89 1	18
						99	9						
05	6355 X	5789	-0-	-566	-0-	335	1	5358	2	Y	87	89 1	16
						96	9						
06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	320	1	5147	2	Y	80	76 1	20
						88	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

01	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	1317	1	21241	2	Y	264	271 1	38
						290	9						
02	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	1200	1	18957	2	Y	230	223 1	45
						253	9						
03	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	1295	1	20918	2	Y	269	270 1	44
						296	9						
04	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	1221	1	20147	2	Y	236	233 1	47
						260	9						
05	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1308	1	20926	2	Y	226	232 1	41
						249	9						
*06	21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	1266	1	20375	2	Y	211	199 1	53
						232	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029													
M O	ALLOW CODE	GAS 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							
01	301 N	301 -0- -0- -0-	17 1 280 2 Y	4	4 1	1							
02	221 N	221 -0- -0- -0-	13 1 205 2 Y	3	3 1	1							
03	272 N	272 -0- -0- -0-	16 1 252 2 Y	4	4 1	1							
04	300 N	262 -0- -38 -0-	15 1 243 2 Y	4	4 1	1							
05	285 N	285 -0- -0- -0-	17 1 265 2 Y	3	3 1	1							
06	270 N	256 -0- -14 -0-	15 1 238 2 Y	3	3 1	1							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164													
01	442 N	442 -0- -0- -0-	25 1 410 2 Y	6	6 1	1							
02	392 N	365 -0- -27 -0-	21 1 337 2 Y	6	6 1	1							
03	401 N	401 -0- -0- -0-	23 1 369 2 Y	8	8 1	1							
04	420 N	399 -0- -21 -0-	22 1 369 2 Y	7	7 1	1							
05	411 N	411 -0- -0- -0-	24 1 379 2 Y	7	7 1	1							
*06	407 N	407 -0- -0- -0-	23 1 376 2 Y	7	6 1	2							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A													
01	376 N	376 -0- -0- -0-	22 1 350 2 Y	4	4 1	1							
02	336 N	306 -0- -30 -0-	18 1 285 2 Y	3	3 1	1							
03	334 N	334 -0- -0- -0-	19 1 311 2 Y	4	4 1	1							
04	360 N	310 -0- -50 -0-	17 1 289 2 Y	4	4 1	1							
05	341 N	316 -0- -25 -0-	18 1 295 2 Y	3	3 1	1							
06	330 N	304 -0- -26 -0-	18 1 283 2 Y	3	3 1	1							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022													
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874													
01	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
02	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
03	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
04	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
05	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
06	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							



-----														
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		77	RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9944 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	26	1	414	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	24	1	376	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	23	1	371	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	22	1	346	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	25	1	405	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		79	RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10194 - 10233			
-----														
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 081949		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9958 - 10049			
-----														
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	196	1	3156	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	174	1	2742	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	184	1	2969	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	171	1	2824	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	178	1	2849	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
*06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	185	1	2975	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 162568		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9274 - 9620			
-----														
01	5797 X	5717	-0-	-80	-0-	328	1	5297	2	Y	84	87	1	12
						92	9							
02	5236 X	5137	-0-	-99	-0-	301	1	4755	2	Y	74	72	1	14
						81	9							
03	5766 X	5679	-0-	-87	-0-	326	1	5257	2	Y	87	87	1	14
						96	9							
04	5520 X	5482	-0-	-38	-0-	309	1	5089	2	Y	76	75	1	15
						84	9							
05	5704 X	5696	-0-	-8	-0-	330	1	5286	2	Y	73	75	1	13
						80	9							
06	5520 X	5489	-0-	-31	-0-	317	1	5097	2	Y	68	64	1	17
						75	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		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
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	11	1	181	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	80	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	5	1	84	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	11	1	176	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195636		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 202769		COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730				
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	112	1	1815	2	Y	36	37 1	5
						40	9						
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1492	2	Y	31	30 1	6
						34	9						
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	Y	36	36 1	6
						40	9						
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	Y	32	32 1	6
						35	9						
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	2	Y	31	31 1	6
						34	9						
*06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	98	1	1572	2	Y	28	27 1	7
						31	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 205315		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638				
01	3100 X	1838	-0-	-1262	-0-	98	1	1584	2	Y	142	145 1	20
						156	9						
02	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1570	2	Y	125	121 1	24
						138	9						
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	155	1	2504	2	Y	146	146 1	24
						161	9						
04	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	516	1	8513	2	Y	127	126 1	25
						140	9						
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	360	1	5757	2	Y	93	101 1	17
						102	9						
*06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	369	1	5945	2	Y	107	97 1	27
						118	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	46	1	742	2	Y	26	26	1	4
02	980 N	676	-0-	-304	-0-	29	9	613	2	Y	22	22	1	4
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	24	9	708	2	Y	26	26	1	4
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	44	1	695	2	Y	24	23	1	5
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	29	9	968	2	Y	18	20	1	3
*06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	2	Y	21	19	1	5
						20	9							
						65	1							
						23	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
01	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	657	1	10595	2	Y	119	122	1	17
02	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	131	9	9544	2	Y	104	101	1	20
03	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	604	1	10407	2	Y	122	122	1	20
04	11010 X	10527	-0-	-483	-0-	114	9	9815	2	Y	106	105	1	21
05	11377 X	10798	-0-	-579	-0-	644	1	10058	2	Y	102	105	1	18
06	11010 X	10007	-0-	-1003	-0-	134	9	9322	2	Y	96	90	1	24
						595	1							
						117	9							
						628	1							
						112	9							
						579	1							
						106	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
01	4433 X	4002	-0-	-431	-0-	230	1	3718	2	Y	49	51	1	7
02	3892 X	3616	-0-	-276	-0-	54	9	3357	2	Y	43	42	1	8
03	4247 X	3946	-0-	-301	-0-	212	1	3663	2	Y	51	51	1	8
04	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	47	9	3585	2	Y	45	44	1	9
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	227	1	3763	2	Y	43	44	1	8
*06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	56	9	3697	2	Y	39	37	1	10
						217	1							
						50	9							
						235	1							
						47	9							
						230	1							
						43	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	15	1	242	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
04	450 N	298	-0-	-152	-0-	16	1	267	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	16	1	250	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	9	1	148	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	153	1	2464	2	Y	33	33	1	5
						36	9							
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	136	1	2149	2	Y	27	27	1	5
						30	9							
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	143	1	2307	2	Y	32	32	1	5
						35	9							
04	2460 N	2167	-0-	-293	-0-	122	1	2013	2	Y	29	28	1	6
						32	9							
05	2542 N	2214	-0-	-328	-0-	128	1	2056	2	Y	27	28	1	5
						30	9							
*06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	141	1	2270	2	Y	25	24	1	6
						28	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	131	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
01	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	21182	2	589	9	Y	535	545	1	77
02	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	18714	2	514	9	Y	467	453	1	91
03	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	20816	2	598	9	Y	544	547	1	88
04	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	19975	2	528	9	Y	480	473	1	95
05	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	20324	2	505	9	Y	459	471	1	83
*06	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	20358	2	472	9	Y	429	405	1	107

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10410 - 10930
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5425 X	5356	-0-	-69	-0-	309	1	4977	2	Y	64	64	1	9	
						70	9								
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	292	1	4605	2	Y	68	64	1	13	
						75	9								
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	305	1	4921	2	Y	79	79	1	13	
						87	9								
04	5190 X	5142	-0-	-48	-0-	290	1	4776	2	Y	69	68	1	14	
						76	9								
05	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	311	1	4981	2	Y	66	68	1	12	
						73	9								
06	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	293	1	4712	2	Y	60	57	1	15	
						66	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008													TOTAL DEPTH	10549	PERF. 9930 - 10360
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	Y	20	20	1	3	
						22	9								
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	36	1	567	2	Y	9	10	1	2	
						10	9								
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	16	15	1	3	
						18	9								
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	148	1	2439	2	Y	18	17	1	4	
						20	9								
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	133	1	2135	2	Y	15	16	1	3	
						17	9								
*06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	124	1	2000	2	Y	16	15	1	4	
						18	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020													TOTAL DEPTH	11106	PERF. 8598 - 8782
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10440 - 10796
01	4123 X	3788	-0-	-335	-0-	219	1	3525	2	Y	40	41	1	6	
						44	9								
02	3584 X	3484	-0-	-100	-0-	205	1	3240	2	Y	35	34	1	7	
						39	9								
03	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	216	1	3487	2	Y	41	41	1	7	
						45	9								
04	3780 X	3719	-0-	-61	-0-	210	1	3470	2	Y	35	35	1	7	
						39	9								
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	230	1	3680	2	Y	34	35	1	6	
						37	9								
06	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	212	1	3410	2	Y	32	30	1	8	
						35	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10402 - 10595
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	967	-0-	-397	-0-	22	1	356	2	Y	535	541	1	77
						589	9							
02	1120 X	793	-0-	-327	-0-	20	1	313	2	Y	418	414	1	81
						460	9							
03	1240 X	956	-0-	-284	-0-	21	1	335	2	Y	545	538	1	88
						600	9							
04	1050 X	1016	-0-	-34	-0-	28	1	460	2	Y	480	473	1	95
						528	9							
05	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	459	471	1	83
						505	9							
*06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	429	405	1	107
						472	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	158	1	2545	2	Y	38	39	1	5
						42	9							
02	2436 N	2409	-0-	-27	-0-	141	1	2232	2	Y	33	32	1	6
						36	9							
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	151	1	2437	2	Y	39	39	1	6
						43	9							
04	2670 N	2535	-0-	-135	-0-	143	1	2355	2	Y	34	33	1	7
						37	9							
05	2666 N	2618	-0-	-48	-0-	152	1	2431	2	Y	32	33	1	6
						35	9							
06	2550 N	2546	-0-	-4	-0-	147	1	2366	2	Y	30	28	1	8
						33	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
01	7564 X	6922	-0-	-642	-0-	396	1	6382	2	Y	131	134	1	19
						144	9							
02	6132 X	6125	-0-	-7	-0-	357	1	5643	2	Y	114	111	1	22
						125	9							
03	6789 X	6764	-0-	-25	-0-	386	1	6231	2	Y	134	134	1	22
						147	9							
04	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	384	1	6326	2	Y	117	116	1	23
						129	9							
05	6913 X	6797	-0-	-116	-0-	392	1	6282	2	Y	112	115	1	20
						123	9							
06	6690 X	6587	-0-	-103	-0-	379	1	6092	2	Y	105	99	1	26
						116	9							

-----  
 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	105 1	1698 2	Y	27	28 1		4
						30 9						
02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	127 1	2009 2	Y	24	23 1		5
						26 9						
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	150 1	2428 2	Y	28	28 1		5
						31 9						
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	234 1	3855 2	Y	25	25 1		5
						28 9						
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	239 1	3823 2	Y	23	24 1		4
						25 9						
*06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	225 1	3614 2	Y	23	21 1		6
						25 9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39 1	624 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32 1	511 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	29 1	475 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
04	630 N	500	-0-	-130	-0-	28 1	470 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42 1	666 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33 1	535 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

01	5456 X	4753	-0-	-703	-0-	273 1	4399 2	Y	74	76 1		11
						81 9						
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	289 1	4572 2	Y	81	76 1		16
						89 9						
03	5456 X	1082	-0-	-4374	-0-	61 1	993 2	Y	25	37 1		4
						28 9						
04	4590 X	3337	-0-	-1253	-0-	188 1	3097 2	Y	47	42 1		9
						52 9						
05	5487 X	2448	-0-	-3039	-0-	140 1	2241 2	Y	61	59 1		11
						67 9						
06	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	194 1	3126 2	Y	75	67 1		19
						83 9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	7 1	115 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	7 1	117 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	112 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	8 1	127 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360												
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052												
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO												
COPANO PROCESSING LLC 176382												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	



SHERIDAN (YEGUA)			83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.			945936										
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5114 - 5122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 5396 - 5422		
01	14B2 EXT	330	-0-	330	330	19	1	311	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	453	-0-	453	783	27	1	426	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	438	-0-	438	1221	26	1	412	2	Y	-0-		-0-
04	406	84	-0-	-322	899	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SHERIDAN (YEGUA 5000)			83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815										
BLAKE			WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5004 - 5008		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.			945936										
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 792 - 798		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.			945936										
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1710 - 1715		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1714 - 1722		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
-----																
SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	1708	-	1720		
-----																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC.				945936												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	3716	-	3719		
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----																
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		
-----																
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
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		
-----																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7873	-	7891		
-----																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051									
ARCO RAFFERTY		WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398			
01	24862 X		-0-	-0-	-24862	-0-		N	115	185 1	81
02	21560 X		-0-	-0-	-21560	-0-		N	-0-		81
03	496 X		-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		81
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81

REHAK		WELL #: 3		RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567			
01	10 N		-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		20
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		20
04	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		20
*05	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		20
06	10 N		-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		20

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CORNELIUS, L.		WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD.		295861														
BUNGE, GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500														
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	741	-0-	-313	-0-	240	1	451	3	N	45	79	1			30
02	1064 N	659	-0-	-405	-0-	188	1	416	3	N	50					80
03	1209 N	800	-0-	-409	-0-	254	1	493	3	N	48	61	1			67
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	190	1	737	3	N	23					90
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	229	1	974	3	N	63	89	1			64
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	175	1	706	3	N	32	48	1			48

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
HITEX RESOURCES, LP		390521														
FRANKLAND, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SMITH POINT, EAST (F-26)		84315 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS								
MASTERS ONSHORE, LLC		532952														
SHELDON		WELL #: 1R		RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
CAMOIL, INC.		127449														
JACKSON (TEXACO)		WELL #: 1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004																

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)														
ORO RESOURCES, LLC														
GEORGE RANCH														
84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
626507														
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	38	4	2	1	9	Y	1	1	17
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	43	4	2	1	9	Y	1	1	17
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	48	4	2	1	9	Y	1	1	17
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	52	3	2	1	9	Y	1	1	17
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	57	4	2	1	9	Y	1	1	17
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT		17
-----														
GEORGE RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558														
01	DLQ	G-10	763	-0-	763	11354	722	2	41	9	Y	37	29	104
02	DLQ	G-10	708	-0-	708	12062	668	2	40	9	Y	36	38	102
03	DLQ	G-10	773	-0-	773	12835	716	2	57	9	Y	52	48	106
04		13485 X	650	-0-	-12835	-0-	587	2	63	9	Y	57	47	116
*05		798 X	798	-0-	-0-	-0-	745	2	53	9	Y	48	47	117
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		117
-----														
GEORGE RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GEORGE RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403														
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	38	4	2	1	9	Y	1	1	14
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	43	4	2	1	9	Y	1	1	14
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	48	4	2	1	9	Y	1	1	14
04		52 N	4	-0-	-48	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	14
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	14
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
-----														
GEORGE RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884														
01	DLQ	G-10	61	-0-	61	460	46	2	15	9	Y	14	11	28
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	517	43	2	14	9	Y	13	14	27
03	DLQ	G-10	63	-0-	63	580	46	2	17	9	Y	15	14	28
04		635 N	55	-0-	-580	-0-	37	2	18	9	Y	16	13	31
*05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	9	Y	14	14	31
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31
-----														
GEORGE RANCH														
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766														
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	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														
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	51	8	2	1	9	Y	1	1	16
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	60	8	2	1	9	Y	1	1	16
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	69	8	2	1	9	Y	1	1	16
04		77 N	8	-0-	-69	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	16
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	16
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507																
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	6	-0-	6		45	5	2	1	9	Y	1	1	1	19
02	DLQ	G-10	6	-0-	6		51	5	2	1	9	Y	1	1	1	19
03	DLQ	G-10	6	-0-	6		57	5	2	1	9	Y	1	1	1	19
04		62 N	5	-0-	-57		-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	19
*05		6 N	6	-0-	-0-		-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1	19
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			19
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975																
01	DLQ	G-10	444	-0-	444		2529	308	2	136	9	Y	124	97	1	578
02	DLQ	G-10	550	-0-	550		3079	285	2	265	9	Y	241	251	1	568
03	DLQ	G-10	623	-0-	623		3702	306	2	317	9	Y	288	263	1	593
04		2000 N	478	-0-	-1522		2180	250	2	228	9	Y	207	171	1	629
*05		2692 N	512	-0-	-2180		-0-	318	2	194	9	Y	176	173	1	632
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			632
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
ORO RESOURCES, LLC 626507																
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706																
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641																
01	DLQ	G-10	635	-0-	635		4556	506	2	129	9	Y	117	92	1	658
02	DLQ	G-10	595	-0-	595		5151	468	2	127	9	Y	115	120	1	653
03	DLQ	G-10	603	-0-	603		5754	502	2	101	9	Y	92	84	1	661
04		2000 N	591	-0-	-1409		4345	411	2	180	9	Y	164	136	1	689
*05		3100 N	676	-0-	-2424		1921	522	2	154	9	Y	140	137	1	692
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1921					Y	NO RPT			692
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682																
01	DLQ	G-10	1506	-0-	1506		8967	1445	2	61	9	Y	55	43	1	146
02	DLQ	G-10	1396	-0-	1396		10363	1337	2	59	9	Y	54	56	1	144
03	DLQ	G-10	1559	-0-	1559		11922	1432	2	127	9	Y	115	105	1	154
04	DLQ	G-10	1284	-0-	1284		13206	1174	2	110	9	Y	100	83	1	171
05	DLQ	G-10	1585	-0-	1585		14791	1491	2	94	9	Y	85	84	1	172
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		14791					Y	NO RPT			172
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082																
01	DLQ	G-10	188	-0-	188		1540	175	2	13	9	Y	12	10	1	78
02	DLQ	G-10	175	-0-	175		1715	162	2	13	9	Y	12	13	1	77
03	DLQ	G-10	188	-0-	188		1903	173	2	15	9	Y	14	13	1	78
04	DLQ	G-10	159	-0-	159		2062	142	2	17	9	Y	15	13	1	80
05	DLQ	G-10	194	-0-	194		2256	180	2	14	9	Y	13	13	1	80
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2256					Y	NO RPT			80

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507								
GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11628 - 11638
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2	21
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	21
03	DLQ G-10	148	-0-	148	-0-	146	2	2	9	Y	2	21
04	270 N	122	-0-	-148	-0-	120	2	2	9	Y	2	21
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	21

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND		
ORO RESOURCES, LLC				626507								
GEORGE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020 - 10576
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	1053	-0-	1053	6424	83	1	865	2	Y	95	382
02	DLQ G-10	1090	-0-	1090	7514	105	9	800	2	Y	194	375
03	DLQ G-10	976	-0-	976	8490	213	9	857	2	Y	34	378
04	DLQ G-10	944	-0-	944	9434	82	1	703	2	Y	158	406
05	DLQ G-10	1125	-0-	1125	10559	37	9	892	2	Y	134	408
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10559	67	1			Y	NO RPT	408

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)				84332 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND		
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC				400091								
HARRISON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	196706	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10674 - 10708
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5983 #	4487	-0-	-1496	-0-	83	1	4043	2	N	328	291
02	5404 #	5168	-0-	-236	-0-	361	9	4829	2	N	191	301
03	5983 #	5828	-0-	-155	-0-	129	1	5470	2	N	203	338
04	5760 #	5421	-0-	-339	-0-	210	9	5088	2	N	177	337
05	5952 #	4503	-0-	-1449	-0-	135	1	4232	2	N	143	299
06	5640 #	5086	-0-	-554	-0-	223	9	4766	2	N	167	287

SOMERVILLE (GEORGETOWN)				84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON		
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
CONNELL, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	238398	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10393 - 10498
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	213
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	213
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	213
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-	213
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-	213
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-	213

KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID ->	242079	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10150 - 10198
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	289	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-	289	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	289	
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	289	
05	496 N	60	-0-	-436	-0-	60	3			N	-0-	289	
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-	289	

SOMERVILLE (GEORGETOWN)			//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON					
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566									
SEBESTA, C. J. "B" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.	10023 - 10082	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/24/2021														

SOUR LAKE					84693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710									
TEXACO FEE 4598			WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4480 - 4499	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE (EY-3)					84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
WAGNER OIL COMPANY					891175										
JACK KNIFE			WELL #:		2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9361 - 9568		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	27300		14170	-0-	-13130	16981	209	1	11941	2	N	1836	1789	1	463
							2020	9							
02	19710		12004	-0-	-7706	9275	201	1	10364	2	N	1308	1431	1	340
							1439	9							
03	20057		14318	-0-	-5739	3536	203	1	12255	2	N	1691	1830	1	201
							1860	9							
04	16329 R		12793	-0-	-3536	-0-	189	1	10775	2	N	1663	1612	1	252
							1829	9							
05	15624 #		14324	-0-	-1300	-0-	323	1	12184	2	N	1652	1610	1	294
							1817	9							
*06	14870 R		14870	-0-	-0-	-0-	209	1	12881	2	N	1618	1423	1	489
							1780	9							

SOUR LAKE, E. (KIRBY)					84697 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN					
HOME PETROLEUM CORP.					396852									
KIRBY STEPHENSON			WELL #:		4	RRCID ->	116421	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11774 - 11814	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	2	17	9	N	15		145
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	145	1
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-		2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		2
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		2
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 #:		3	RRCID ->	180664	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12218 - 12287	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21														



-----													
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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----													
01	5394 X	2707	-0-	-2687	-0-	2650 2	57 9	Y	52	35 1		67	
02	4872 X	2736	-0-	-2136	-0-	2719 2	17 9	Y	15	35 1		47	
03	5115 X	3312	-0-	-1803	-0-	3300 2	12 9	Y	11	18 1		40	
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5150 2	17 9	Y	15	35 1		20	
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4875 2	39 9	Y	35	35 1		20	
*06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4845 2	54 9	Y	49	34 1		35	

-----													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----													
01	19172 R	19172	-0-	-0-	-0-	18635 2	537 9	N	488	374 1	1 8	198	
02	13160 #	5976	-0-	-7184	-0-	5716 2	260 9	N	236	332 1		102	
03	15039 R	15039	-0-	-0-	-0-	14650 2	389 9	N	354	179 1	37 8	240	
04	18540 #	16734	-0-	-1806	-0-	16368 2	366 9	N	333	373 1		200	
05	19158 #	17980	-0-	-1178	-0-	17475 2	505 9	N	459	548 1	1 8	110	
06	18540 #	15399	-0-	-3141	-0-	15022 2	377 9	N	343	353 1		100	

-----													
SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732											
KIRBY LUMBER CO		WELL #: 2		RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 9901 - 9954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----													
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 #: 2		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----													
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004													

-----													
SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----													
01	5691 X	4718	-0-	-973	-0-	2608 1	1628 2	N	210	278 1		74	
						251 4	231 9						
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	1257 1	1117 2	N	104	89 1		89	
						74 4	114 9						
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	1243 1	752 2	N	166	168 1		87	
						672 4	183 9						
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1427 1	474 2	N	75			162	
						248 4	83 9						
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	1439 1	978 2	N	158	177 1		143	
						258 4	174 9						
*06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	1683 1	672 2	N	108			251	
						59 4	119 9						



SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3063 X	3063	-0-	-0-	607 1	2024 2		N	393	365 1		291
						432 9							
02		2128 X	1765	-0-	-363	512 1	894 2		N	326	375 1		242
						359 9							
03		4207 X	4207	-0-	-0-	628 1	3177 2		N	365	371 1		236
						402 9							
04		3776 X	3776	-0-	-0-	624 1	2679 2		N	430	556 1		110
						473 9							
05		3406 X	3406	-0-	-0-	704 1	2232 2		N	427	356 1		181
						470 9							
*06		2957 X	2957	-0-	-0-	576 1	1981 2		N	364	361 1		184
						400 9							

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051											
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918				
01	1922 N	1170	-0-	-752 B	-0-	1160 2	10 9		N	9			180
02	1288 N	712	-0-	-576 B	-0-	705 2	7 9		N	6			186
03	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1568 2	21 9		N	19	182 1		23
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1460 2	17 9		N	15			38
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			38
*06	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2004 2	13 9		N	12			50

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				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256  
 GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 5P OPERATING, LLC 953837  
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890

01	217	83	-0-	-134	-0-	66 1	17 9	N	15	405
02	196	128	-0-	-68	-0-	100 4	28 9	N	25	430
03	217	122	-0-	-95	-0-	100 4	22 9	N	20	450
04	210	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	281
05	217	103	-0-	-114	-0-	80 4	23 9	N	21	302
*06	210	357	-0-	147	147	329 3	28 9	N	25	327

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

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPURGER (5440) 85415 844 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 281421 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21

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

01	1488	6813	-0-	5325	16376	6813	2	N	-0-			59
02	25092	5030	-0-	-20062	-0-	5030	2	N	-0-			59
03	1488	5844	-0-	4356	4356	5844	2	N	-0-			59
04	1440	5654	-0-	4214	8570	5654	2	N	-0-			59
05	1488	6259	-0-	4771	13341	6259	2	N	-0-			59
06	1440	NO RPT	-0-	-1440	11901			N	NO RPT			59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STAMPEDE A (YEGUA)													
PALEO OIL COMPANY LLC			85514 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
STAMPEDE A			635131										
			WELL #:	1	RRCID ->	284315	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3031 - 3033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	1		N	-0-		-0-
02		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JONES													
			WELL #:	01	RRCID ->	288355	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2512 - 2515	
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-		-0-
02		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	1		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)													
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			85717 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
STATE TRACT 52-S			819006										
			WELL #:	1-U	RRCID ->	136473	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7861 - 7868	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)													
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			85717 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
STATE TRACT 52-S			819006										
			WELL #:	1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8265 - 8288	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)													
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
STATE TRACT 51-S			819006										
			WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958 - 8977	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
STATE TRACT 60-S													
			WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263 - 8290	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S		85724 145 385533	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
WELL #:		5 L	RRCID -> 193901	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8672	-	8688				
M	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 414-S S/2		85726 500 072712	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
WELL #:		1	RRCID -> 227978	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9840	-	9882				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1		86147 085 072621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
WELL #:			RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054	-	8077				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013												
STIMMEL (OUTLAR) FAULCONER ENERGY, LLC MILLER, ILSE		86147 100 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
WELL #:		2	RRCID -> 125668	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804	-	7863				
01	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	298 1 12 9	3417 2	N	11			49
02	3556 X	3292	-0-	-264	-0-	273 1 4 9	3015 2	N	4			53
03	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	309 1 7 9	3188 2	N	6			59
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	281 1 13 9	3352 2	N	12			71
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	288 1 2 9	3465 2	N	2			73
*06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	284 1	3447 2	N	-0-			73
STOWELL PULS OPERATING COMPANY HEPLER, CLARENCE		86429 001 682775	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON							
WELL #:		1	RRCID -> 117727	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 3490	-	3510				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 CORE E & P CORP. 178381  
 KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			10

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
 WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

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

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

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

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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		
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2018								

STOWELL, S. (ENGLIN)		86434 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
STOEGER, W. M.		WELL #:		RRCID -> 057196		COMPL. DATE 08/14/1974		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)		86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
ENGLIN, JOSIE		WELL #:		RRCID -> 098102		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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 #:		RRCID -> 117988		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940		
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
BLK. 32		WELL #:		RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
06	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CAREY			WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9170 - 9180				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
06	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B2	EXT	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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SUBLIME (WILCOX 9500)			86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
CAMOIL, INC.			127449													
HAINES			WELL #:	A 3	RRCID ->	198107	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9412 - 9446				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
-----																
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
JOHNSON, B. A. 'E' GU			WELL #:	1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

SUBLIME (8950)  
ORX RESOURCES, L.L.C.  
HOPKINS

86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
627136

WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34937 X	29685	-0-	-5252	-0-	28477	3	1208	9	N	1098	957	1		4021	
02	31556 X	26009	-0-	-5547	-0-	24932	3	1077	9	N	979	682	1		4318	
03	34937 X	26376	-0-	-8561	-0-	25362	2	1014	9	N	922	1486	1	3386 7	368	
04	32610 X	28416	-0-	-4194	-0-	27422	2	994	9	N	904	959	1		313	
05	31279 X	30254	-0-	-1025	-0-	29220	2	1034	9	N	940	186	1		1067	
06	28740 X	27579	-0-	-1161	-0-	467	1	26204	2	N	825	893	1		999	
						908	9									

SUBLIME,N (WILCOX 8220)  
FORZA OPERATING, LLC  
DURBIN GAS UNIT

86866 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
278837

WELL #: 1 RRCID -> 287553 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20739 #	16458	-0-	-4281	-0-	15011	2	1447	9	N	1315	1138	1		449	
02	18228 #	14866	-0-	-3362	-0-	13476	2	1390	9	N	1264	1132	1		581	
03	19096 #	15536	-0-	-3560	-0-	14020	2	1516	9	N	1378	1575	1		384	
04	18480 #	14194	-0-	-4286	-0-	12813	2	1381	9	N	1255	1298	1		341	
05	19096 #	11911	-0-	-7185	-0-	10693	2	1218	9	N	1107	1213	1		235	
06	15930 #	9370	-0-	-6560	-0-	8289	2	1081	9	N	983	876	1		342	

SUBLIME, N. (9850)  
LONE OAK ENERGY INC  
ALBERT II-1

86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
506578

WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)  
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC  
SUTTON

86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER  
020467

WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

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

MOONEY

WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

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

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	458	1	196	2	N	-0-			-0-
06	0 N	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
BRAMAN -C-		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
BOULDIN-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 10056 - 10062				
01	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	163	1	89
02	5012	-0-	-0-	-5012	-0-					N	218			307
03	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					N	1082	961	1	428
04	5370	1218	-0-	-4152	-0-	263	3	955	9	N	868	964	1	332
05	5549	3842	-0-	-1707	-0-	2474	3	1368	9	N	1244	1257	1	319
*06	3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	2188	3	1422	9	N	1293	1133	1	479

SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534		
MILLBERGER		WELL #: 2LT												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	089777	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10456 - 10478			
M	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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8853 - 8863			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
BRAMAN -C-			WELL #:	17	RRCID ->	265901	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8621 - 8624			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438												
MILLBERGER			WELL #:	2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9440 - 9449			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
BOULDIN-TAY OUI			WELL #:	1	RRCID ->	054920	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10184 - 10194			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	6092 - 6120			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//																				
SIANA OIL & GAS TAYLOR										86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
										779259										
WELL #:										2		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10184 - 10237		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56				
-----																				
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)																				
OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"										86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
										617101										
WELL #:										30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8701 - 8707		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
-----																				
SUGAR VALLEY, N. (UNION)																				
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.										86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
										617101										
WELL #:										14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																				
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)																				
SIANA OIL & GAS TAYLOR										86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
										779259										
WELL #:										5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11270 - 11433		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407				
-----																				
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)																				
TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY										86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
										844133										
WELL #:										1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12420 - 12456		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	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										
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14582	- 14624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18290 X	17274	-0-	-1016	-0-	17024 3	250 9	N	N	227	180 1	2 8	352
02		16548 X	16334	-0-	-214	-0-	16097 3	237 9	N	N	215	180 1		387
03		18321 X	12965	-0-	-5356	-0-	12782 3	183 9	N	N	166	179 1		374
04		17730 X	13123	-0-	-4607	-0-	12918 3	205 9	N	N	186	178 1		382
05		18073 X	15893	-0-	-2180	-0-	15676 3	217 9	N	N	197	182 1		397
06		17490 X	13970	-0-	-3520	-0-	13788 3	182 9	N	N	165	362 1		200
-----														
COLLINS				WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.	15314 - 15376
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111
-----														
SWANSON (2950)				87514 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209										
MEEK -E-				WELL #:		4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	2954 - 2970
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
SWEENEY (FRIO 11300 SAND)				87570 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT				WELL #:		1	RRCID ->	254091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	11296 - 11316
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
SWEENEY (11,600)				87570 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-				WELL #:		1	RRCID ->	067131	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	11634 - 11680
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
-----														
TAIL FEATHERS (YEGUA)				88152 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
RASMUSSEN				WELL #:		5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7272 - 7300
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
TAIT, ALICE		WELL #:	2	132040	09/09/1989	12727	9902 - 9962					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TAIT, R. E., JR.		681327		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
TAIT, R. E., JR.		WELL #:	1	137430	07/07/2000	10550	9594 - 9944					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-

TAIT, ALICE		681327		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
TAIT, ALICE		WELL #:	3	158093	N/A	11475	9914 - 10078					
01	52 X	-0-	-0-	-52	-0-			Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	0 N	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. SIZEMORE		88304 240 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	1	RRCID ->	208604	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13528	PERF.	10132 - 10158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ABSHIER		88315 110 642718		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER							
		WELL #:	1	RRCID ->	291513	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	10379 - 10384				
01	148675	38954	-0-	-109721	29744	310	1	36429	2	N	2014	1839	1		457
						2215	9								
02	26824	34547	-0-	7723	37467	277	1	32532	2	N	1580	1856	1	2 8	179
						1738	9								
03	29698	34593	-0-	4895	42362	277	1	32532	2	N	1622	1634	1		167
						1784	9								
04	28740	39423	-0-	10683	53045	300	1	37537	2	N	1442	1283	1	4 8	322
						1586	9								
05	29698	40330	-0-	10632	63677	310	1	38643	2	N	1252	1132	1	1 8	441
						1377	9								
06	28740	NO RPT	-0-	-28740	34937					N	NO RPT				441

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		88315 110 642718		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER							
		WELL #:	1	RRCID ->	225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10223 - 10229				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		88315 110 642718		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER							
		WELL #:	2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	10042 - 10048				
01	5735 X	5037	-0-	-698	-0-	501	1	4361	2	N	159	181	1		242
						175	9								
02	5180 X	4733	-0-	-447	-0-	507	1	4124	2	N	93	193	1		142
						102	9								
03	5735 X	5444	-0-	-291	-0-	712	1	4618	2	N	104				246
						114	9								
04	5370 X	4993	-0-	-377	-0-	500	1	4377	2	N	105	179	1		172
						116	9								
05	5549 X	4592	-0-	-957	-0-	495	1	3979	2	N	107				279
						118	9								
06	5280 X	2945	-0-	-2335	-0-	338	1	2467	2	N	127	174	1		232
						140	9								

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT		88471 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
		WELL #:	1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8002 - 8018				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCFADDIN														
WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24079 R	24079	-0-	-0-	-0-	304 1	21374 2		N	2183	2196 1		304
							2401 9							
02		26943 R	26943	-0-	-0-	-0-	274 1	23813 2		N	2596	2558 1		342
							2856 9							
03		34472 #	27613	-0-	-6859	-0-	274 1	23813 2		N	3205	2886 1		661
							3526 9							
04		34860	38513	-0-	3653	3653	300 1	34327 2		N	3533	3613 1		581
							3886 9							
*05		36022	37574	-0-	1552	5205	310 1	33922 2		N	3038	2849 1		770
							3342 9							
06		28860 #	NO RPT	-0-	-28860	-0-				N	NO RPT			770

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)														
WAGNER OIL COMPANY														
BRACEWELL ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022														

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3)														
WAGNER OIL COMPANY														
INTERFINANCIAL CORP.														
WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022 - WELL PLUGGED 2/9/22														

TENNA (HILLJE SAND)														
VIPER S.W.D., LLC														
VIPER SWANSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP SITTING ON GO														
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
02		168 N	6	-0-	-162	-0-	4 3	2 9		Y	2	2 1		227
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
04		DLQ G-10	6937	-0-	6937	6937	6794 3	143 9		Y	130	134 1	1 8	222
05		DLQ G-10	4583	-0-	4583	11520	4361 3	67 5		Y	141	144 1		219
							155 9							
06		DLQ G-10	3873	-0-	3873	15393	3661 3	43 5		Y	154	171 1		202
							169 9							

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP SITTIN ON GO		WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5676 - 5679		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		276 N	276	-0-	-0-	44	5	232	9	Y	211	323 5 82
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-		-0-		Y	264	241 5 105
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	289	233 5 161
04		DLQ G-10	366	-0-	366	366	70 3	296	9	Y	269	263 5 152
05		DLQ G-10	478	-0-	478	844	188 3	3	5	Y	261	262 1 151
						287 9						
06		DLQ G-10	188	-0-	188	1032	4 3	184	9	Y	167	185 1 133

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	89
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	89
04		DLQ G-10	168	-0-	168	168	168 3			Y	-0-	89
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	168				Y	-0-	89
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	168				Y	-0-	89

BP GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5863 - 5866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	4	339
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	339
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	5	179 1 165
04		DLQ G-10	189	-0-	189	189	66 3	123	9	Y	112	277
05		DLQ G-10	486	-0-	486	675	160 3	326	9	Y	296	397
06		DLQ G-10	54	-0-	54	729	19 3	35	9	Y	32	185 1 244

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186
02	1876 N	1392	-0-	-484	-0-	87	3	1305	9	294
03	2170 N	1539	-0-	-631	-0-	8	3	1531	9	592
04	3000 N	3978	-0-	978	978	2284	3	1694	9	437
*05	3100 N	3303	-0-	203	1181	1711	3	1592	9	450
*06	3000 N	2859	-0-	-141	1040	1453	3	1406	9	484

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3209 - 3223				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3158 - 3168				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
-----												
MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOOTH, T. R.		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 18		RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BOOTH, T. R.		WELL #: 1R		RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-		2058			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65		RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-		2916			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	-		2899			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 68		RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1636	-		1646			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	229	-0-	229	229			209 1	18 2			-0-
								2 4				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229							-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	239			9 1	1 2			-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	246			7 1				-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//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
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268	-	2276							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2906	-	2909							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 2873	-	2918							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 5464	PERF. 3458	-	3461							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 3448	-	3458							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3472	-	3476							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410	-	2414							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// //CONT.//	89525 001 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
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2970	-	2985		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2780	-	2787		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	4376	-	4392		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4354	-	4360		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5347	-	5366		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----												
THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7352 - 7386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
-----												
THOMPSON, NORTH				89527 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BOOTH, F. I.		WELL #:		3B	RRCID ->	052147	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	067929	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	075922	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		26	RRCID ->	076285	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	4926 - 4936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5154 - 5160
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601 PERF. 4050 - 4078
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631 PERF. 5056 - 5062
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 4814 - 4828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440 PERF. 3912 - 3931
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430 PERF. 5089 - 5092
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:	102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4788 - 4792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
GARRISON LTD.		295861									
GORKA		WELL #:	1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4009 - 4015
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MOORE		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
		WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TIDEHAVEN ( HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
LANGSTON OIL, LLC		485297									
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770 - 8773
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

TIDEHAVEN (10,300)		89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
PHS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10449 - 10642
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1612 2	19 9	N	17	189
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1357 2	12 9	N	11	200
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1593 2	25 9	N	23	223
04		1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1476 2	31 9	N	28	251
*05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1411 2	39 9	N	35	110
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4026	-0-	-562	-0-	558	1	3423	2	N	41					175
						45	9									
02	4116 X	3779	-0-	-337	-0-	504	1	3234	2	N	37					212
						41	9									
03	4557 X	4180	-0-	-377	-0-	558	1	3548	2	N	67	179	1			100
						74	9									
04	4410 X	3987	-0-	-423	-0-	540	1	3417	2	N	27					127
						30	9									
05	4433 X	4198	-0-	-235	-0-	580	1	3588	2	N	27					154
						30	9									
06	4050 X	4027	-0-	-23	-0-	580	1	3404	2	N	39					193
						43	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER  
 NECHES TRANSPORT INC. 601854  
 BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	9	Y	65					88
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	9	Y	92	100	1			80
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	10	1	25	9	Y	23					103
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	10	1	22	9	Y	20	103	1			20
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	10	1	11	9	Y	10					30
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-					30



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

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448		
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
01	1333 N	10	-0-	-1323	-0-	10	2	N	-0-			44			
02	1344 N	10	-0-	-1334	-0-	10	2	N	-0-			44			
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-			44			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			44			
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			44			
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			44			

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		
01	527 N	291	-0-	-236	-0-	194	1	97	2	N	-0-	-0-
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	259	1	115	2	N	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	196	1	178	2	N	-0-	-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	117	1	104	2	N	-0-	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	241	1	154	2	N	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752  
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1346 1	672 2		N	-0-			88
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1281 1	566 2		N	-0-			88
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1113 1	1014 2		N	-0-			88
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	891 1	798 2		N	-0-			88
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1053 1	675 2		N	-0-			88
*06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1060 1	621 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

01	217 N	13	-0-	-204	-0-	13 2			N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20 2			N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-			147
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-			147
03	1209 N	898	-0-	-311	-0-	898 2			N	-0-			147
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857 2			N	-0-			147
05	992 N	793	-0-	-199	-0-	793 2			N	-0-			147
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 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

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-			167
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-			167
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-			167
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	640 2			N	-0-			167
05	744 N	353	-0-	-391	-0-	353 2			N	-0-			167
06	720 N	330	-0-	-390	-0-	330 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750									
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507									
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2	N	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-	-0-
TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750									
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390									
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2	N	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-	-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-	-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449 2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-				-0-
02		364 N	293	-0-	-71	-0-	293	2			N	-0-				-0-
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-				-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06		360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-				-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	P&A COND	-0-	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOMBALL (KOBBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

01	1457 #	1290	-0-	-167	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
02	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
03	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-				-0-
04	1260 #	1229	-0-	-31	-0-	-0-	1229	2			N	-0-				-0-
05	1457 #	1225	-0-	-232	-0-	-0-	1225	2			N	-0-				-0-
06	1410 #	1191	-0-	-219	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.// 90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750														
HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #: 3		RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478 - 5488						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
PETRICH, THERESA		WELL #: 4		RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404						
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-	70						
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101	2	N	-0-	70						
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	70						
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	70						
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	70						
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-	70						
-----																
BURLINGTON RI RR		WELL #: 4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	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						
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-						
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
-----																
TOMBALL (MICHEL)		90620 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #: 22		RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6248 - 6255						
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2134	3	848	9	N	771	778	1	2	8	128
02	2688 N	2635	-0-	-53	-0-	1920	3	715	9	N	650	668	1	1	8	109
03	2976 N	2777	-0-	-199	-0-	2103	3	674	9	N	613	572	1	2	8	148
04	2880 N	2787	-0-	-93	-0-	2031	3	756	9	N	687	737	1	2	8	96
05	2914 N	2825	-0-	-89	-0-	2104	3	721	9	N	655	639	1	2	8	110
*06	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2037	3	878	9	N	798	739	1	2	8	167

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587 PERF. 1666 - 1676			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MARTENS, HULDA		WELL #:	2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678 PERF. 1735 - 1745			
01	31	N	15	-0-	-16		-0-	15	2	Y	-0-	1
02	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2	Y	-0-	1
03	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	Y	-0-	1
04	15	N	14	-0-	-1		-0-	14	2	Y	-0-	1
05	93	N	12	-0-	-81		-0-	12	2	Y	-0-	1
06	15	N	14	-0-	-1		-0-	14	2	Y	-0-	1

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
TREICHEL, F.		WELL #:	7	RRCID ->	186168	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5607 PERF. 1794 - 1802		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2022 - WELL PLUGGED 2/8/2022											

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

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:	3	RRCID ->	171454	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 2522 - 2528		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

PETRICH, THERESA		862750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:	2	RRCID ->	213934	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579 PERF. 2548 - 2556			
01	62	N	10	-0-	-52		-0-	10	2	N	-0-	-0-
02	56	N	27	-0-	-29		-0-	27	2	N	-0-	-0-
03	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-	-0-
04	10	N	4	-0-	-6		-0-	4	2	N	-0-	-0-
05	31	N	5	-0-	-26		-0-	5	2	N	-0-	-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HIRSCH, WM			WELL #: 1		RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 2708 - 2712	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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	
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
-----												
TOMBALL (MIOCENE 3150)			90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLGEIST, E			WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2860 - 2863	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MUELLER, E. E.			WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 3214 - 3220	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOMBALL (MIOCENE 3320)			90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS		
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
TOMBALL GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337	
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	292	1	145	2	N	-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	276	1	122	2	N	-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	205	1	187	2	N	-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	191	1	171	2	N	-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	242	1	156	2	N	-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	250	1	146	2	N	-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
-----															
TOMBALL (MIOCENE 3400)		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #: 1D		RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3660		- 3718	
PARIS, C. P.															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PETRICH, THERESA		90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3460		- 3470	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOMBALL (PETRICH, NW.)		90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #: 1		RRCID -> 110675		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5440		- 5455	
MARTENS, HULDA															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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		WELL #: 2		RRCID -> 076284		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5522		- 5538	
HILLEGIEST, E. TR. 2															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOMBALL (SCHULTZ SE.)		90620 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 21		RRCID -> 051663		COMPL. DATE 11/22/1935		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5483		- 5490	
TOMBALL GU 9															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TOMBALL (SID MOORE)		90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #: 5		RRCID -> 118164		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH 5662		PERF. 5486		- 5494	
HILLEGEIST, E.															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
MUELLER, E. E.				WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8410 - 8439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			119	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			119	
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			119	
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 2	N	69	76 9		188	
05		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-			188	
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			188	

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL GU 9				WELL #:	15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	8862 - 8868
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10778 - 10788
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245  
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	1070	1	1243	2	N	-0-			82
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	804	1	2259	2	N	122	173	1	31
						134	9							
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	836	1	2570	2	N	59			90
						65	9							
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	1225	1	2004	2	N	110	158	2	42
						121	9							
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	1331	1	2005	2	N	87			129
						96	9							
*06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1239	1	1990	2	N	53			182
						58	9							

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

01	1798 N	378	-0-	-1420	-0-	175	1	203	2	N	-0-			27
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	256	2	N	-0-			27
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	428	1	1317	2	N	41			68
						45	9							
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	621	1	1017	2	N	-0-			68
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	664	1	1001	2	N	23			91
						25	9							
*06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	705	1	1132	2	N	27			118
						30	9							

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

01	837 N	86	-0-	-751	-0-	40	1	46	2	N	-0-			96
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	321	1	903	2	N	-0-			96
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	113	1	346	2	N	14			110
						15	9							
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	329	1	539	2	N	-0-			110
05	868 N	707	-0-	-161	-0-	276	1	417	2	N	13			123
						14	9							
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	275	1	441	2	N	27			150
						30	9							

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245  
 COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

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

TOMBALL, SE. (12,250) //CONT.// 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245  
 MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

M 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
01	899 N	403	-0-	-496	-0-	186 1	217 2	N	-0-			138
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	321 1	902 2	N	-0-			138
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	281 1	863 2	N	6			144
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	396 1	647 2	N	-0-			144
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	470 1	708 2	N	62	169 1		37
*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	427 1	685 2	N	15			52

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-

-----												
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	0	156	-0-	156	156	156	4	N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
03	2808	-0-	-0-	-2808	-0-			N	-0-			-0-
04	4680	-0-	-0-	-4680	-0-			N	-0-			-0-
05	4836	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			-0-
06	4680	-0-	-0-	-4680	-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
-----												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #:	1	RRCID ->	234686	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	19739	PERF.	12274 - 12312
-----												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	85 H	RRCID ->	048190	COMPL. DATE	04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
TRINITY BAY (F-4) //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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												
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543												
-----												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614												
-----												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636												
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751												
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)			91264 570	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	37	RRCID ->	088586	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 7826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 12)			91264 589	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	79 D	RRCID ->	061519	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8089 - 8093
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1			WELL #:	109 D	RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	109-F	RRCID ->	137433	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8282 - 8292
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY ST UT 1			WELL #:	111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 - 8303
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)			91270 255	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
JSB PETROLEUM			448030									
STATE TRACT 18-19 D			WELL #:		RRCID ->	123866	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	8038 - 8044
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

RECLASSIFIED TO OIL

02/10/1992

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 LEMON, RICHARD G. 496332  
 GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005															

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2821 X	1946	-0-	-875	-0-	950	2	996	9	N	905	1070	1		772
02	2184 X	886	-0-	-1298	-0-	368	2	518	9	N	471	361	1		882
03	2511 X	2067	-0-	-444	-0-	1097	2	970	9	N	882	719	1		1045
04	2430 X	2158	-0-	-272	-0-	1235	2	923	9	N	839	1244	1		640
05	2511 X	1285	-0-	-1226	-0-	401	2	884	9	N	804	710	1		734
06	2010 X	1817	-0-	-193	-0-	961	2	856	9	N	778	706	1		806

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 PHANTOM OIL & GAS 661328  
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 PHANTOM OIL & GAS 661328  
 COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 EQUIPMENT HOT LINE 253311  
 WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-





TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 STARBURST ENERGY, INC. 815131  
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996																

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

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

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

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

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

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

ULRICH (YEGUA 1D) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125  
 MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4288 R	4288	-0-	-0-	-0-	136	1	3977	3	Y	159	165	1		132	
						175	9									
02	5032	4686	-0-	-346	-0-	109	1	4430	3	Y	134	139	1		127	
						147	9									
03	4402 #	4348	-0-	-54	-0-	97	1	4124	3	Y	115	118	1		124	
						127	9									
04	4260 #	3561	-0-	-699	-0-	76	1	3366	3	Y	108	152	1		80	
						119	9									
05	4867	247	-0-	-4620	-0-	119	3	128	9	Y	116	186	1		10	
06	4710	1622	-0-	-3088	-0-	113	1	1497	3	Y	11				21	
						12	9									

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481  
 MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641

MARQUEE CORPORATION 526675  
 COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	460	2	53	9	N	48	194	1		31	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	498	2	37	9	N	34				65	
03	496 N	391	-0-	-105	-0-	360	2	31	9	N	28				93	
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	531	2	42	9	N	38				131	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	558	2	36	9	N	33				164	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	15				179	

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125  
 BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	880 R	880	-0-	-0-	-0-	29	1	833	3	Y	16	21	1		73	
						18	9									
02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	20	1	631	3	Y	1	11	1		63	
						1	9									
03	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	22	1	920	3	Y	149	66	1		146	
						164	9									
04	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	Y	11	31	1		126	
						12	9									
05	868 #	281	-0-	-587	-0-	281	3			Y	-0-				126	
*06	3690	7696	-0-	4006	4006	288	1	7377	3	Y	28				154	
						31	9									

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 TORRENT OIL LLC 862645  
 STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
GOLDENROD GAS, INC.		313121													
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4554 - 4556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-

  

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144													
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3

  

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10930 - 11012	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----															
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----															
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
06	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				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
-----															
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
-----															
EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144							
EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO										
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136													
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510	- 4530								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
-----																
LANGHAM, EMILY A			WELL #: 4R	RRCID -> 190234	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2840	- 2866								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-								
-----																
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948	- 11006								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			309								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			309								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	309	7	-0-								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-								
-----																
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310	- 11320								
01	DLQ G-10	13556	-0-	13556	26594	13400	3	156	9	Y	142	110	1			60
02	35358 X	8764	-0-	-26594	-0-	8670	3	94	9	Y	85	82	1			63
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3934	2	130	9	Y	118	16	1	49	7	116
04	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-	-0-				Y	89	119	1			86
05	13547 X	5668	-0-	-7879	-0-	5563	2	105	9	Y	95	58	1			123
06	13110 X	7246	-0-	-5864	-0-	7157	2	89	9	Y	81	71	1			133
-----																
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 10	RRCID -> 231489	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH 11697	PERF.11106	- 11134								
01	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2195	930	3	94	9	Y	85	66	1			99
02	3421 X	1226	-0-	-2195	-0-	1170	3	56	9	Y	51	53	1			97
03	698 X	698	-0-	-0-	-0-	621	2	77	9	Y	70	24	1	77	7	66
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				Y	54	68	1			52
05	1364 X	26	-0-	-1338	-0-	22	2	4	9	Y	4	35	1			21
06	1320 X	378	-0-	-942	-0-	336	2	42	9	Y	38	12	1			47
-----																
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 13	RRCID -> 235543	COMPL. DATE 07/13/2012	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11104	- 11110								
01	6000 X	1923	-0-	-4077	-0-	1860	3	63	9	Y	57	44	1			75
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2575	3	37	9	Y	34	32	1			77
03	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1656	2	51	9	Y	46	19	1	59	7	45
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				Y	33	46	1			32
05	2883 X	758	-0-	-2125	-0-	725	2	33	9	Y	30	21	1			41
06	2790 X	137	-0-	-2653	-0-	131	2	6	9	Y	5	24	1			22
-----																
EMILY LANGHAM "A"			WELL #: 14	RRCID -> 241771	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8016	- 8215								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	310	-0-	310	310	292	2	18	9	Y	16					16

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136									
EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11135 - 11172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1550 3	94 9	N	85	66 1		98
02		2800 N	3721	-0-	921	921	3665 3	56 9	N	51	50 1		99
03		3275 X	2354	-0-	-921	-0-	2277 2	77 9	N	70	25 1	76 7	68
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	54	70 1		52
05		2945 X	487	-0-	-2458	-0-	429 2	58 9	N	53	35 1		70
06		2850 X	980	-0-	-1870	-0-	914 2	66 9	N	60	40 1		90
-----													
EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11024 - 11078	
01		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1550 3	31 9	N	28	22 1		630
02		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1650 3	19 9	N	17	21 1		626
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	828 2	26 9	N	24	158 1	459 7	33
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	17	33 1		17
05		1860 N	471	-0-	-1389	-0-	453 2	18 9	N	16	12 1		21
06		840 N	105	-0-	-735	-0-	103 2	2 9	N	2	12 1		11
-----													
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10339 - 10414	
01		908 X	908	-0-	-0-	-0-	845 3	63 9	N	57	44 1		469
02		207 X	207	-0-	-0-	-0-	170 3	37 9	N	34	35 1		468
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	40 2	10 9	N	9	118 1	358 7	1
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	27	2 1		26
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	183 2	23 9	N	21	17 1		30
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 2	6 9	N	5	17 1		18
-----													
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEED, T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8118 - 8126	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		//CONT.//		92806 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		//CONT.//		014481										
LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	4470 - 5460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	181	2	339	9	Y	308	370	1	606
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	257	2	243	9	Y	221	253	1	574
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	250	2	450	9	Y	409	272	1	711
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	228	2	327	9	Y	297	343	1	665
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	182	2	262	9	Y	238	257	1	646
06	600 N	387	-0-	-213	-0-	53	2	334	9	Y	304	168	1	782

DANIEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	121	2	344	9	Y	313	360	1	698
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	171	2	373	9	Y	339	247	1	790
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	166	2	231	9	Y	210	265	1	735
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	152	2	327	9	Y	297	334	1	698
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	122	2	413	9	Y	375	250	1	823
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	36	2	320	9	Y	291	172	1	942

VAN METER (YEGUA CONS.)				93119 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365										
RILEY, PAT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8668 - 8688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641

JACQUES				WELL #:	1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575 - 8598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

JACQUES				WELL #:	4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890 - 9014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	968 X	968	-0-	-0-	-0-	932	2	36	9	N	33			33
*06	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6733	2	62	9	N	56			89

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365							
BP-FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	283672	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	12900	PERF.13560 - 13610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2021											

BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		2	RRCID ->	292410	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9441 - 9545	
03	11780 X	9173	-0-	-2607	-0-	9027	2	146 9	N	133	63 1	70
04	11400 X	10311	-0-	-1089	-0-	10221	2	90 9	N	82		152
05	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	15587	2	131 9	N	119	168 1	103
*06	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16028	2	164 9	N	149		252

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409		RRCID ->		278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8462 - 8472	
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*06	3000 N	6778	-0-	3778	3778	6280	2	498 9	N	453	378 1	75

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10786 - 10868
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10170 - 10268	
01	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	465	1	12279 2	Y	135	175 1	75
02	11480 X	9996	-0-	-1484	-0-	149 9		9456 2	Y	109		184
03	14105 X	11298	-0-	-2807	-0-	120 9		10717 2	Y	105	179 1	110
04	13650 X	9836	-0-	-3814	-0-	465 1		9322 2	Y	85		195
05	14105 X	11246	-0-	-2859	-0-	116 9		10756 2	Y	64	169 1	90
*06	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	420 1		12196 2	Y	94		184
70 9												
450 1												
103 9												

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287									
JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6469 - 6476
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)  
UNION GAS OPERATING COMPANY  
BP-FEE

93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
876500

WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3826	-0-	-266	-0-	639 1	2773 3	N	376	479 1	100
						414 9					
02	3500 X	3380	-0-	-120	-0-	577 1	2438 3	N	332	357 1	75
						365 9					
03	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	639 1	2484 3	N	341	361 1	55
						375 9					
04	3750 X	3131	-0-	-619	-0-	618 1	2152 3	N	328	286 1	97
						361 9					
05	3813 X	3220	-0-	-593	-0-	638 1	2187 3	N	359	394 1	62
						395 9					
06	3690 X	3218	-0-	-472	-0-	618 1	2255 3	N	314	223 1	153
						345 9					

PETTY GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

01	2200 N	2477	-0-	277	8040	224 1	1657 3	Y	542	542 1	1
						596 9					
02	2800 N	994	-0-	-1806	6234	141 1	614 3	Y	217	216 1	2
						239 9					
03	3100 N	1686	-0-	-1414	4820	241 1	1036 3	Y	372	361 1	13
						409 9					
04	3000 N	1776	-0-	-1224	3596	257 1	1062 3	Y	415	407 1	21
						457 9					
05	3100 N	1751	-0-	-1349	2247	265 1	1048 3	Y	398	359 1	60
						438 9					
*06	3000 N	1778	-0-	-1222	1025	298 1	1077 3	Y	366	374 1	52
						403 9					

PETTY

WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

01	790 N	185	-0-	-605	-0-	18 1	165 3	Y	2		32
						2 9					
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		32
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	7 1	13 3	Y	1		33
						1 9					
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		33
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	62 3	Y	35	15 1	53
						39 9					
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20 1	119 3	Y	74	72 1	55
						81 9					

PETTY GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566

01	9474 X	1712	-0-	-7762	-0-	154 1	1171 3	Y	352	361 1	8
						387 9					
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	250 1	1099 3	Y	374	382 1	-0-
						411 9					
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	269 1	1170 3	Y	410	397 1	13
						451 9					
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	258 1	1087 3	Y	408	399 1	22
						449 9					
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	303 1	1220 3	Y	444	400 1	66
						488 9					
*06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	352 1	1289 3	Y	421	430 1	57
						463 9					

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16595 X	3146	-0-	-13449	-0-	348 1 455 9	2343 3	Y	414	447 1	74
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	491 1 477 9	2398 3	Y	434	441 1	67
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	468 1 475 9	2142 3	Y	432	425 1	74
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	431 1 422 9	1782 3	Y	384	301 1	157
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	530 1 512 9	2277 3	Y	465	551 1	71
*06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	544 1 393 9	2033 3	Y	357	372 1	56
BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		
01	17158 X	3669	-0-	-13489	-0-	673 1 389 9	2607 3	Y	354	346 1	62
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	528 1 331 9	2085 3	Y	301	306 1	57
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	638 1 405 9	2511 3	Y	368	334 1	91
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	609 1 350 9	2502 3	Y	318	346 1	63
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	613 1 322 9	2478 3	Y	293	314 1	42
*06	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	1076 1 1253 9	8644 3	Y	1139	850 1	331
PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		
01	2200 N	2198	-0-	-2	9789	196 1 494 9	1508 3	Y	449	453 1	5
02	2800 N	2233	-0-	-567	9222	314 1 505 9	1414 3	Y	459	464 1	-0-
03	3100 N	2380	-0-	-720	8502	338 1 548 9	1494 3	Y	498	483 1	15
04	3000 N	2435	-0-	-565	7937	349 1 593 9	1493 3	Y	539	527 1	27
05	3100 N	2501	-0-	-599	7338	375 1 591 9	1535 3	Y	537	485 1	79
*06	3000 N	2345	-0-	-655	6683	391 1 502 9	1452 3	Y	456	466 1	69
PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518		
01	2200 N	1256	-0-	-944	1794	592 1 164 9	500 3	Y	149	139 1	50
02	2352 N	558	-0-	-1794	-0-	435 1 10 9	113 3	Y	9		59
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	480 1 103 9	152 3	Y	94	93 1	60
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	818 1 12 9	302 3	Y	11	34 1	37
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34 1 160 9	244 3	Y	145	165 1	17
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	59 1 176 9	342 3	Y	160	125 1	52

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500										
PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	231 1 319 9	1461 3	N	290	378 1	57	
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	293 1 306 9	1379 3	N	278	255 1	80	
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	347 1 329 9	1647 3	N	299	284 1	95	
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	260 1 238 9	1128 3	N	216	161 1	150	
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	288 1 283 9	1224 3	N	257	355 1	52	
*06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	309 1 223 9	1157 3	N	203	215 1	40	
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710			
01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	424 1 981 9	1604 3	N	892	955 1	147	
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	437 1 692 9	1198 3	N	629	636 1	140	
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	496 1 868 9	1408 3	N	789	750 1	179	
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	466 1 813 9	1232 3	N	739	841 1	77	
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	440 1 776 9	935 3	N	705	521 1	261	
*06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	533 1 845 9	1364 3	N	768	935 1	94	
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022			
01	2200 N	2811	-0-	611	11424	307 1 397 9	2107 3	Y	361	383 1	63	
02	14038 X	2614	-0-	-11424	-0-	376 1 350 9	1888 3	Y	318	331 1	50	
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	394 1 389 9	1825 3	Y	354	344 1	60	
04	2340 X	2178	-0-	-162	-0-	353 1 334 9	1491 3	Y	304	240 1	124	
05	2418 X	2308	-0-	-110	-0-	361 1 326 9	1621 3	Y	296	374 1	46	
06	2340 X	2223	-0-	-117	-0-	405 1 286 9	1532 3	Y	260	267 1	39	
BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026			
01	23057 X	4317	-0-	-18740	-0-	794 1 449 9	3074 3	Y	408	409 1	77	
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	797 1 523 9	3149 3	Y	475	461 1	91	
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	828 1 510 9	3257 3	Y	464	433 1	122	
04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	810 1 468 9	3330 3	Y	425	460 1	87	
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	853 1 453 9	3445 3	Y	412	437 1	62	
*06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	343 1 349 9	2761 3	Y	317	271 1	108	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
PETTY				WELL #:	10	RRCID ->	262639	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12131 - 12137
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2200 N	3064	-0-	864	10678	283	1	2002	3	Y	708	715 1 162
02	2800 N	2945	-0-	145	10823	779	9	1784	3	Y	663	713 1 112
03	3100 N	2106	-0-	-994	9829	432	1	1247	3	Y	503	487 1 128
04	3000 N	2392	-0-	-608	9221	729	9	1383	3	Y	599	587 1 140
05	11639 X	2418	-0-	-9221	-0-	306	1	1400	3	Y	588	530 1 198
*06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	553	9	1415	3	Y	535	544 1 189
						350	1					
						659	9					
						371	1					
						647	9					
						409	1					
						589	9					
-----												
PETTY				WELL #:	5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12096 - 12540
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	327	1	2436	3	Y	776	783 1 52
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	854	9	2121	3	Y	711	751 1 12
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	487	1	2272	3	Y	815	790 1 37
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	782	9	1986	3	Y	770	753 1 54
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	528	1	1811	3	Y	681	614 1 121
*06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	897	9	1827	3	Y	615	629 1 107
						478	1					
						847	9					
						456	1					
						749	9					
						504	1					
						677	9					
-----												
PETTY C				WELL #:	1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12178 - 12216
01	2200 N	794	-0-	-1406	4123	67	1	523	3	Y	185	192 1 19
02	2800 N	756	-0-	-2044	2079	204	9	472	3	Y	176	187 1 8
03	3052 N	973	-0-	-2079	-0-	90	1	597	3	Y	234	235 1 7
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	194	9	717	3	Y	287	267 1 27
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	119	1	691	3	Y	265	273 1 19
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	257	9	530	3	Y	193	200 1 12
						147	1					
						316	9					
						145	1					
						292	9					
						130	1					
						212	9					
-----												
PETTY C				WELL #:	2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12176 - 12638
01	27530 X	5176	-0-	-22354	-0-	479	1	2805	3	Y	1720	1730 1 184
02	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	1892	9	2518	3	Y	1567	1670 1 81
03	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	581	1	2438	3	Y	1584	1608 1 57
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1724	9	2164	3	Y	1437	1355 1 139
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	593	1	2202	3	Y	1427	1459 1 107
*06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1742	9	2054	3	Y	1276	1299 1 84
						542	1					
						1581	9					
						1570	9					
						612	1					
						1404	9					

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500  
 PETTY D WELL #: 1H RRCID -> 290197 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17484 X	14791	-0-	-2693	-0-	3835 1 2958 9	7998 3	N	2689	2712 1	307
02	17920 X	13068	-0-	-4852	-0-	3835 1 2463 9	6770 5	N	2239	2470 1	76
03	19840 X	13846	-0-	-5994	-0-	4239 1 2253 9	7354 5	N	2048	1861 1	263
04	17790 X	15280	-0-	-2510	-0-	4310 1 2453 9	8517 3	N	2230	2208 1	285
05	18383 X	15178	-0-	-3205	-0-	4441 1 2311 9	8426 3	N	2101	2231 1	155
06	14310 X	8175	-0-	-6135	-0-	3729 1 1120 9	3326 3	N	1018	1088 1	85

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

01	5859	5719	-0-	-140	1243	264 1 287 9	5168 2	Y	261	184 1	177
02	5292	6506	-0-	1214	2457	207 1 322 9	5977 2	Y	293	180 1	6 8 284
03	4340	6184	-0-	1844	4301	207 1	5977 2	Y	-0-		284
04	4200	4967	-0-	767	5068	300 1 59 9	4608 2	Y	54	194 1	9 8 135
05	4340	4011	-0-	-329	4739	310 1 96 9	3605 2	Y	87	3 8	219
06	4200	NO RPT	-0-	-4200	539			Y	NO RPT		219

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

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

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

01	22367 X	22367	-0-	-0-	-0-	310 1 321 9	21736 2	N	292	193 1	1 8 262
02	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	280 1 385 9	18643 2	N	350	375 1	2 8 235
03	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	280 1 165 9	18643 2	N	150	180 1	205
04	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	201 1 175 9	10452 2	N	159	180 1	184
05	9703 X	5648	-0-	-4055	-0-	58 1 39 9	5551 2	N	35		219
06	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-			N	NO RPT		219

VICTOR BLANCO, W. (8800)		//CONT.//		93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
STATE LEASE 108750		WELL #:		1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9733 - 9750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	99 1	4240 2	N	69			284
02	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	76 9	10687 2	N	159	190 1	4 8	249
03	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	216 1	10687 2	N	104	180 1	3 8	170
04	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	175 9	10570 2	N	132			302
*05	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	243 1	6150 2	N	44	177 1		169
06	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-	145 9		N	NO RPT			169

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		93765 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	12748 - 12918
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	4161	PERF.	3436 - 3550
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MIL-VID		WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-				-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	2	4				-0-				-0-
03	898 X	898	-0-	-0-	-0-	171	1	716	2	Y	-0-				-0-
04	150 X	50	-0-	-100	-0-	11	4	35	2	Y	-0-				-0-
05	124 X	3	-0-	-121	-0-	3	4	2	2	Y	-0-				-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007						
01	3813 X	3495	-0-	-318	-0-	551	1	2514	2	Y	386	407	1		118
02	3444 X	2896	-0-	-548	-0-	5	4	425	9						
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	524	1	2008	2	Y	328	369	1		77
04	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	3	4	361	9						
05	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	542	1	2270	2	Y	338	301	1		114
*06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	35	4	372	9						
						629	1	1766	2	Y	427	440	1		101
						134	4	470	9						
						577	1	2096	2	Y	354	384	1		71
						37	4	389	9						
						520	1	2083	2	Y	434	378	1		127
						34	4	477	9						
-----															
DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019			TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878						
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246						
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	113	1	513	2	Y	57	58	1		16
02	1204 N	341	-0-	-863	-0-	1	4	63	9						
03	1333 X	515	-0-	-818	-0-	65	1	251	2	Y	23	33	1		6
04	1290 X	275	-0-	-1015	-0-	25	9	387	2	Y	27	24	1		9
05	682 X	571	-0-	-111	-0-	6	4	30	9						
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	56	1	157	2	Y	45	44	1		10
						12	4	50	9						
						115	1	417	2	Y	29	33	1		6
						7	4	32	9						
										Y	-0-	6	1		-0-
-----															
WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	992	-0-	-0-	127 1	287 9	578 2	Y	261	261 1		79
02		1036 N	975	-0-	-61	132 1	331 9	512 2	Y	301	311 1		69
03		1098 N	1098	-0-	-0-	136 1	383 9	579 2	Y	348	299 1		118
04		1151 N	1151	-0-	-0-	176 1	38 4	495 2	Y	402	419 1		101
05		1023 N	871	-0-	-152	117 1	7 4	424 2	Y	294	330 1		65
06		990 N	985	-0-	-5	104 1	6 4	414 2	Y	419	358 1		126
								461 9					
HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320				
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870				
01		2015 N	2015	-0-	-0-	406 1	253 9	1356 2	Y	230	178 1		168
02		1711 N	1711	-0-	-0-	367 1	292 9	1052 2	Y	265	351 1		82
03		3035 X	3035	-0-	-0-	543 1	464 9	2028 2	Y	422	363 1		141
04		3470 X	3470	-0-	-0-	558 1	371 9	2541 2	Y	337	363 1		115
05		3188 X	3188	-0-	-0-	623 1	323 9	2242 2	Y	294	177 1		232
06		2940 X	2690	-0-	-250	603 1	277 9	1810 2	Y	252	361 1		123
SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99	187 1		65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			105
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			132
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	183 1		27
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53			80
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35			115

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190	- 13345			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: ORANGE						
MIL-VID		WELL #:		1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850	- 12860			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250	- 13345			
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	52	1	3370	2	N	283	180	1		165
02	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	311	9	6210	2	N	432	558	1		39
03	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	29	1	7885	2	N	526	453	1		112
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-	475	9			N	148				260
*05	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	46	1	7977	2	N	592	667	1		185
06	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-	579	9			N	-0-				185
VIDOR AMES, NE. (8030)				93768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
COSTA ENERGY, LLC				180534											
SIMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281996	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8265	- 8272			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021															
BREECE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	02/05/2021	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 9217	- 9223			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
LEXINGTON		WELL #:		102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9724	- 9734			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)										93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-										WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5726 - 5732
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		14B DENY	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
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5749 - 5752
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT						-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT						-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT						-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT						-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT						-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT						-0-		
-----																			
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)										93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
ARCO HCSL										WELL #:	2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	5883 - 5890
01		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
02		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
03		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
04		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
05		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
06		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
ARCO HCSL										WELL #:	1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5938 - 5957
01		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-						-0-		
02		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-						-0-		
03		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-						-0-		
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-						-0-		
05		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-						-0-		
*06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-						-0-		
-----																			
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)										93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #:	6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5918 - 5920
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-		

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5938 - 5947		
M	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (6030)				93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6099 - 6101		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	78	1	11	9	Y	10	11	1	5
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	70	1	11	9	Y	10			15
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	77	1	11	9	Y	10	21	1	4
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	75	1	11	9	Y	10	10	1	4
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	78	1	10	9	Y	9	8	1	5
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	75	1	12	9	Y	11	12	1	4

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)				93832 288	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6651 - 6668		
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	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

FORZA OPERATING, LLC				278837				CNTY: HARDIN						
BP-BLACK STONE GU		WELL #:		1	RRCID ->	292123	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	8933 - 8938		
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	EOM BALANCE
01	58900	42417	-0-	-16483	-0-	41550	2	867	9	N	788	915	1	254
02	53200	29658	-0-	-23542	-0-	29194	2	464	9	N	422	524	1	152
03	58900	23865	-0-	-35035	-0-	23586	2	279	9	N	254	346	1	60
04	57000	10256	-0-	-46744	-0-	10081	2	175	9	N	159			219
05	43865 #	20580	-0-	-23285	-0-	20205	2	375	9	N	341	363	1	197
06	41040 #	12486	-0-	-28554	-0-	12323	2	163	9	N	148	171	1	174

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)													
93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
100467													
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943													
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	EOM BALANCE
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1797	3	116	9	N	105		140
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1797	3	122	9	N	111	186 1	65
03	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1438	3	48	9	N	44		109
04	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1419	3	146	9	N	133	180 1	62
05	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	1519	3	138	9	N	125		187
*06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1443	3	127	9	N	115	182 1	120

BP AMERICA A-76 UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	23	-0-	23	118	23	3			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-		-0-

GULF WEST													
WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705													
01	336 X	336	-0-	-0-	-0-	313	1	12	3	N	10		62
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	283	1	47	3	N	117		179
03	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	313	1	727	3	N	75	180 1	74
04	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	303	1	1468	3	N	102	5 1	171
05	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	3	N	70	168 1	73
*06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	303	1	941	3	N	57	6 1	124

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198													
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	16	1	7866	3	N	288	156 1	304
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	317	9	6956	3	N	221	372 1	153
03	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	243	9	8480	3	N	267	185 1	235
04	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	16	1	8042	3	N	255	249 1	241
05	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	294	9	8530	3	N	242	181 1	302
*06	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	15	1	8266	3	N	53	246 1	109

GULF WEST													
WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126													
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	313	1	1363	3	N	46		191
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	51	9	1845	3	N	33	185 1	39
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	283	1	1517	3	N	53		92
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	36	9	1490	3	N	41	12 1	121
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	313	1	1556	3	N	35		156
*06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	39	9	1435	3	N	37	11 1	182

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	207	1	679	3	N	-0-					179
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	196	1	679	3	N	17					196
						19	9									
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	217	1	590	3	N	15					211
						17	9									
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	210	1	649	3	N	46					257
						51	9									
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	217	1	530	3	N	12	184	1			85
						13	9									
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	210	1	469	3	N	20					105
						22	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	21	3	7	9	N	6					57
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					57
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					57
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	3	208	9	N	189	170	1			76

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200	3	12	9	N	11					39
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					39
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	199	3	94	9	N	85					124
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	157	3	95	9	N	86					210
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	37	3	32	9	N	29	184	1			55
*06	270 N	237	-0-	-33	-0-	183	3	54	9	N	49	5	7			99

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	620	1	570	3	N	71	191	1			34
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	78	9	194	3	N	-0-					34
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	560	1	762	3	N	202					236
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	222	9	951	3	N	175	357	1			54
05	806 N	665	-0-	-141	-0-	600	1	45	9	N	41					95
*06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	123	9	276	3	N	112					207

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	620	1	4571	3	N	70					275
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	77	9	5066	3	N	46	193	1			128
03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	51	9	4113	3	N	82					210
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	90	9	3600	3	N	75					285
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	83	9	3484	3	N	48					333
*06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	53	9	3158	3	N	40	183	1			190

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

01	5115 X	3585	-0-	-1530	-0-	896	1	2689	3	N	-0-					152
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	809	1	3577	3	N	47					199
03	4960 X	4491	-0-	-469	-0-	52	9	3553	3	N	38					237
04	4800 X	4342	-0-	-458	-0-	42	9	3460	3	N	14	30	1			221
05	4960 X	4630	-0-	-330	-0-	15	9	3706	3	N	25	179	1			67
06	4770 X	3932	-0-	-838	-0-	867	1	3056	3	N	8	48	1			27

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57



-----																	
VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																	
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467																	
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850																	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
CML EXPLORATION, LLC 120648																	
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364																	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
-----																	
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549									
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9467 - 9548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	7			84
02		3643 X	3643	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			84
03		2852 X	-0-	-0-	-2852				N	-0-	40	1	44
04		2760 X	-0-	-0-	-2760				N	-0-			44
05		2511 X	-0-	-0-	-2511				N	-0-			44
06		3900 X	-0-	-0-	-3900				N	-0-			44
-----													
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
BASSI		WELL #:		1	RRCID ->	127994	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7593 - 7608	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7584 - 7594	
01		2 N	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			21
02		2 N	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			21
03		11 N	11	-0-	-0-		11 2		N	-0-			21
04		8 N	8	-0-	-0-		8 2		N	-0-			21
*05		6 N	6	-0-	-0-		6 2		N	-0-			21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			21
-----													
WADSWORTH ( CH-1)				94543 074	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031									
CORNELIUS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	213890	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9094 - 9104	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			27
-----													
CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	288352	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	9100 - 9170	
01		62 #	-0-	-0-	-62				N	-0-			97
02		56 N	-0-	-0-	-56	B			N	-0-			97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			97
-----													
CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	289130	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8987 - 9006	
01		62 N	33	-0-	-29		25 1	8 2	N	-0-			84
02		56 N	-0-	-0-	-56	B			N	-0-			84
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			84
04		30 N	-0-	-0-	-30	B			N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			84

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

01	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050  
 SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	229	1	73	2	N	65	132
						72	9					
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	204	1	64	2	N	24	43
						26	9					
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	224	1	55	2	N	61	33
						67	9					
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	237	1	51	2	N	76	109
						84	9					
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	226	1	53	2	N	50	84
						55	9					
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	227	1	37	2	N	56	33
						62	9					

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

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

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) 94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590  
 DOSS, W. WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022																	

-----

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

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

-----

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	3965	2	180	9	N	164	179	1			215
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3934	2	140	9	N	127	180	1			162
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4394	2	165	9	N	150	179	1			133
04	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	3517	2	158	9	N	144					277
05	4495 X	2858	-0-	-1637	-0-	2701	2	157	9	N	143	161	1			259
06	4350 X	2961	-0-	-1389	-0-	2919	2	42	9	N	38	177	1			120

-----

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

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

-----

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

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

-----

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

01	124 N	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	2	N	-0-			90
02	112 N	20	-0-	-92	-0-	15	1	5	2	N	-0-			90
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	N	-0-			90
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-	28	1	62
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	11			73
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	12	9							
						9	1	1	2	N	-0-			73

-----

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287  
 GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
*06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
LEEXUS 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 X	695	-0-	-1258	-0-	39 1	656 2	N	-0-			107
02		1764 X	1218	-0-	-546	-0-	74 1	1144 2	N	-0-			107
03		1953 X	1448	-0-	-505	-0-	90 1	1357 2	N	1	1 8		107
04		1860 X	1655	-0-	-205	-0-	1 9						
05		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	93 1	1562 2	N	-0-			107
06		1410 X	1369	-0-	-41	-0-	107 1	1451 2	N	-0-			107
							98 1	1271 2	N	-0-			107
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280									
HOUSTON UNIT				WELL #:		2		RRCID ->		137973		COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
01		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		N	-0-			47
02		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2		N	-0-			47
03		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5009 2	47 9	N	43			90
04		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N	-0-	30 1		60
05		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-			60
*06		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 2		N	-0-			60
YOUNG, JOHN H., INC.				948460									
TYE				WELL #:		1		RRCID ->		253433		COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
DUGAT A-588				WELL #:		1		RRCID ->		265768		COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
WEBSTER				95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		2146		RRCID ->		172622		COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		1814		RRCID ->		172631		COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.//	95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2724	RRCID ->	180186	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5630	-	5643
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	AMT	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5800	-	5816
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522	-	5550
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650	-	5658
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732	-	5735
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A	-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 24		RRCID -> 182260		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 6133		PERF. 5649 - 5665					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5605 - 5615					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5566 - 5646					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022											
-----											
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 87		RRCID -> 192196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 120		RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WELMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT		95940 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
										RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9563 - 9669	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					144	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	172	1			24	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					77	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					127	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	175	1			20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					62	
										RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9618 - 9668	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
										RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9680 - 9686	
01	3162 X	146	-0-	-3016	-0-	146	2			N	-0-					98	
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					98	
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					98	
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					98	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					98	
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					98	
										RRCID -> 271042		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9576 - 9582	
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					39	
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					39	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
										PLUGGED AND ABANDONED		03/28/2022					
										RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444		PERF. 11920 - 11950	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
										RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206	
01	18600	-0-	-0-	-18600	-0-					N	517	187	1			858	
02	16800	16711	-0-	-89	-0-	16418	3	293	9	N	266	578	1			546	
03	20338	19469	-0-	-869	-0-	19180	3	289	9	N	263	181	1			628	
04	19632	18816	-0-	-816	-0-	18531	3	285	9	N	259	182	1			705	
05	18600	19406	-0-	806	806	19219	3	187	9	N	170	360	1			515	
*06	18000	18829	-0-	829	1635	18735	3	94	9	N	85	363	1			237	

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RAHUNEK WELL #: RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 X		7	-0-	-2256			7	2	N	-0-					18
02	1876 X		-0-	-0-	-1876					N	-0-					18
03	644 N		644	-0-	-0-			644	2	N	-0-					18
04	7 N		-0-	-0-	-7					N	-0-					18
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	630 N		-0-	-0-	-630					N	-0-					18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 TURF GRASS WELL #: RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

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

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 LOWE, HOMER WELL #: RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

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

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

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

-----															
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)			96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MATULA FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 245430		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3404 - 5125				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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				
01		4154 X	4019	-0-	-135	-0-	313	1	3706	2	Y	-0-			11
02		3584 X	3252	-0-	-332	-0-	156	1	3096	2	Y	-0-			11
03		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	220	1	3859	2	Y	-0-			11
04		3930 X	3798	-0-	-132	-0-	248	1	3550	2	Y	-0-			11
05		4061 X	3552	-0-	-509	-0-	263	1	3289	2	Y	-0-			11
06		3960 X	3787	-0-	-173	-0-	300	1	3487	2	Y	-0-			11
-----															
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235			235
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
-----															
PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14352 - 14944				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15099 - 16107				
01		24180 X	22039	-0-	-2141	-0-	1718	1	20321	2	Y	-0-			37
02		20804 X	17554	-0-	-3250	-0-	844	1	16710	2	Y	-0-			37
03		22630 X	20220	-0-	-2410	-0-	1091	1	19129	2	Y	-0-			37
04		21330 X	20770	-0-	-560	-0-	1357	1	19413	2	Y	-0-			37
05		22041 X	20129	-0-	-1912	-0-	1492	1	18637	2	Y	-0-			37
06		21330 X	18727	-0-	-2603	-0-	1486	1	17241	2	Y	-0-			37
-----															
BU RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027		PERF.16060 - 16140				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 MB ENERGY, LLC 100147  
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SAND HAWK, LLC 747071  
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 MINEXPROD LLC 569678  
 WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS  
OIL COAST CORP. 619585  
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			135
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

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

WICKIZER (WX CONS)		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
BERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162282		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
-----																
WICKIZER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																
WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
MCKINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B DENY	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								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, WEST		//CONT.//		97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
SMITH, L C PRODUCTION				793130									
SCOTT,SAM S.		WELL #:		RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3814	-	3822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016													

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681										
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	198256	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11908	-	11986
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	271204	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11957	-	12070	
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	4	1	510	3	Y	78	162	1	22
							86	9							
02	504	N	379	-0-	-125	-0-	13	1	330	3	Y	33			55
							36	9							
03	558	N	99	-0-	-459	-0-	67	3	32	9	Y	29			84
04	570	N	219	-0-	-351	-0-	1	1	107	3	Y	101			185
							111	9							
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	16	118	1	83
							18	9							
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	Y	45			128
							50	9							

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11887	-	19929
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990	-	12040
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11843	-	12028
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

-----

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874  
 HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 COSTA ENERGY, LLC 180534  
 HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

01	13795	X	672	-0-	-13123	-0-	654	2	18	9	Y	16					56
02	12460	X	8091	-0-	-4369	-0-	7581	2	510	9	Y	464	240	1			280
03	T. A.		13443	-0-	13443	13443	12893	2	550	9	Y	500	750	1			30
04	T. A.		649	-0-	649	14092	643	2	6	9	Y	5	5	1			30
05	T. A.		8527	-0-	8527	22619	8198	2	329	9	Y	299	221	1			108
*06	22815	X	196	-0-	-22619	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	1			108

-----

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	12					113
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					113
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1233	2	40	9	Y	36	101	1			48
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1095	2	20	9	Y	18	8	1			58
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	Y	5	2	1			61
06	1230	N	267	-0-	-963	-0-	242	2	25	9	Y	23	1	1			83

-----

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240

01	0		23441	-0-	23441	23441	22844	2	597	9	N	543					543
02	46482	X	23041	-0-	-23441	-0-	22239	2	802	9	N	729	1032	1			240
03	29295	X	22552	-0-	-6743	-0-	21983	2	569	9	N	517	423	1			334
04	28350	X	28231	-0-	-119	-0-	27471	2	760	9	N	691	730	1			295
05	29295	X	20165	-0-	-9130	-0-	19835	2	330	9	N	300	423	1			172
06	28350	X	12751	-0-	-15599	-0-	12498	2	253	9	N	230	62	1			340

-----

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611  
 BOYT HEIRS WELL #: RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681							
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID -> 242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12848 - 12910	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15779 X	6026	-0-	-9753	-0-	48 1	5668 3	Y	282	584 1	355
						310 9					
02	13776 X	392	-0-	-13384	-0-	13 1	317 3	Y	56		411
						62 9					
03	12927 X	25	-0-	-12902	-0-	25 3		Y	-0-	181 1	230
04	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-			Y	-0-	150 1	80
05	12927 X	210	-0-	-12717	-0-	2 1	97 3	Y	101	118 1	63
						111 9					
06	5820 X	1393	-0-	-4427	-0-	15 1	1178 3	Y	182		245
						200 9					
HENDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID -> 265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15118 - 15254	
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	-0-		93
02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-			Y	-0-		93
03	1302 X	141	-0-	-1161	-0-	141 3		Y	-0-		93
04	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	78 1	12380 3	Y	621	360 1	354
						683 9					
05	867 X	867	-0-	-0-	-0-	18 1	834 3	Y	14	118 1	250
						15 9					
06	150 X	65	-0-	-85	-0-	1 1	64 3	Y	-0-		250
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WELL #:		911874	RRCID -> 204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326	
LIBERTY FARMS UNIT				1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DOC		WELL #:		1	RRCID -> 210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID -> 215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----														
WILLIS MARSH (13200)			//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874									
HENNDERSON, CATHERINE 'A'			WELL #:		9	RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107		PERF.12957 - 13040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17	
-----														
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13038 - 13064		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152									
TATE, R.R.			WELL #:		1	RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340		
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7 9	Y	6		169	
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3 9	Y	3		172	
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3 9	Y	3		175	
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3 9	Y	3		178	
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3 9	Y	3		181	
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT		181	
-----														
HEBERT & BROUSSARD A			WELL #:		2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8197 - 8222		
01	558	N	391	-0-	-167	-0-	385	2	6 9	N	5		131	
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	329	2	2 9	N	2		133	
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2 9	N	2		135	
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2 9	N	2		137	
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2 9	N	2		139	
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		139	
-----														
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607									
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		8	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8035 - 8042		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:	2	RRCID ->	008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8267 - 8277			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
TATE, R. R.		WELL #:	2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8288 - 8313			
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	Y	1			1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-			1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-			1
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			1

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
BARROW, R. J.		WELL #:	18	RRCID ->	206884	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9451 - 9663			
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87 3		Y	-0-			168
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75 2		Y	-0-			168
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			168
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			168
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			168
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
BARROW, R. J.		WELL #: 17		RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)		97736 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
WAKEFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
-----												
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)		97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
WAKEFIELD, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438				
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		Y	-0-			59
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2		Y	-0-			59
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			59
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			59
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			59
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			59
-----												
WILLOW SLOUGH (13300)		97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023										
BARROW RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 279195		COMPL. DATE 01/08/2017		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/15/2022



WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.//		97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ANNA LEE GU		WELL #:		1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.	13782 - 13799			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			3
03	62 N	-47	-0-	-15	-0-		8 1		39 2		N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
*05	41 N	-41	-0-	-0-	-0-		41 2				N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2022 - WELL PLUGGED 07/13/22															

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)				97863 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590											
STODDARD		WELL #:		1	RRCID ->	254812	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	9958 - 10026			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43

WIND HILL (TAYLOR)				97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
BROOKS		WELL #:		1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	11048 - 11066			
01	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4316	2	48	9	N	44				157
02	3948 X	3634	-0-	-314	-0-	3583	2	51	9	N	46				203
03	4557 X	3241	-0-	-1316	-0-	3207	2	34	9	N	31				234
04	4410 X	3021	-0-	-1389	-0-	2968	2	53	9	N	48				282
05	4557 X	3155	-0-	-1402	-0-	3142	2	13	9	N	12	180	1		114
06	4230 X	2858	-0-	-1372	-0-	2811	2	47	9	N	43				157

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON					
POWELL															
		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10962 - 10975			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
HEATHER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 187119		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	746	2	74	9	N	67	134
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	431	2	48	9	N	44	178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	439	2	32	9	N	29	207
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	207
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	207

  

ZWERNEMANN		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
		677770									
		WELL #: 2D		RRCID -> 273540		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
KAHLA-JONES		WELL #: 2D		RRCID -> 273540		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WITHERS, NORTH		98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #: 17		RRCID -> 106819		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PIERCE ESTATES		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
		701560									
		WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022																

  

WITHERS, NORTH (MARG. 1)		98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
PIERCE ESTATES		WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)		98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
PIERCE EST. INC.		WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255  
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 13286 - 14804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 B & B OIL, INC. 039791  
 WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900  
 WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900  
 THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 GARRISON LTD. 295861  
 HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900  
 WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSAIC OIL LLC 589978  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	51150 X	43999 -0-	-7151	-0-	310 1	42789 2	N	818	749 1	2 8	229			
02	42796 X	42796 -0-	-0-	-0-	900 9									
03	42854 X	42854 -0-	-0-	-0-	280 1	41476 2	N	945	912 1	2 8	260			
04	45105 X	45105 -0-	-0-	-0-	1040 9									
*05	42388 X	42388 -0-	-0-	-0-	280 1	41476 2	N	998	912 1	4 8	342			
06	45840 X	NO RPT -0-	-45840	-0-	1098 9									
					300 1	43823 2	N	893	1080 1	3 8	152			
					982 9									
					310 1	41164 2	N	831	538 1	1 8	444			
					914 9									
							N	NO RPT			444			
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953														
01	107083 X	107083 -0-	-0-	-0-	310 1	105604 2	N	1063	1434 1		108			
02	95125 X	95125 -0-	-0-	-0-	1169 9									
03	95114 X	95114 -0-	-0-	-0-	280 1	93735 2	N	1009	723 1	2 8	392			
04	104796 X	104796 -0-	-0-	-0-	1110 9									
*05	99132 X	99132 -0-	-0-	-0-	280 1	93735 2	N	999	906 1	1 8	484			
06	93390 X	NO RPT -0-	-93390	-0-	1099 9									
					300 1	103163 2	N	1212	1461 1	3 8	232			
					1333 9									
					310 1	97746 2	N	978	920 1	1 8	289			
					1076 9									
							N	NO RPT			289			
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
01	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000														
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389														
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000														
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617														
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995  
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716  
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32333 #	25981	-0-	-6352	-0-	25308	3	673	9	N	612	739	1			144
02	29148 #	21260	-0-	-7888	-0-	20765	3	495	9	N	450	378	1			216
03	31961 #	23257	-0-	-8704	-0-	22703	3	554	9	N	504	545	1			175
04	28680 #	21834	-0-	-6846	-0-	21387	3	447	9	N	406	364	1			217
05	25978 #	20000	-0-	-5978	-0-	19593	3	407	9	N	370	513	1			74
06	25140 #	19721	-0-	-5419	-0-	19317	3	404	9	N	367	362	1			79

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)			99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			429659										
PRENSLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	104	1	228	2	N	-0-		256
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	57	1	261	2	N	-0-		256
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	226	1	68	2	N	-0-		256
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	105	1	169	2	N	-0-		256
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	71	1	224	2	N	-0-		256
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		256
-----													
LEYENDECKER			WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BOGATTO			WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123			
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	49	1	106	2	N	10		50
						11	9						
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	5		55
						6	9						
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	138	1	42	2	N	-0-		55
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	2	N	-0-		55
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	2	N	-0-		55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
-----													
LEYENDECKER-CULLEN			WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LEYENDECKER			WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-